
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														00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT			
APACHE CORPORATION														027200									
VANDY 82														WELL #: 1		RRCID -> 253237		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3563 - 3995	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	DISPOSITIONS	*	*									EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT					-0-
ATERRA EXPLORATION, LLC														036043									
WHITWORTH														WELL #: 1H		RRCID -> 273598		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 5940		PERF. N/A	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT					-0-
BEESON ENERGY, INC.														061799									
REDD STATE														WELL #: 1		RRCID -> 232716		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 15886		PERF. 14434 - 15148	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT					-0-
BLACKBEARD OPERATING, LLC														073056									
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT														WELL #: 7		RRCID -> 211602		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 14469		PERF. 12776 - 12788	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718										N		-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718										N		-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718										N		-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718										N		-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718										N		-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718										N		-0-					-0-
BPX OPERATING COMPANY														085408									
STS C														WELL #: 1P		RRCID -> 272110		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 11565		PERF. 11115 - 11228	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT					-0-
CASHFLOW EXPLORATION, INC.														139559									
RAMSEY														WELL #: 2		RRCID -> 140604		COMPL. DATE 02/20/1991		TOTAL DEPTH 1518		PERF. N/A	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N		NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EDWARDS											
CHARIS ENERGY, INC.				146369																	
HYDE		WELL #:		1		RRCID -> 251750		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 4655 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	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699																	
MSP		WELL #:		107		RRCID -> 261933		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A									
10	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
MSP		WELL #:		102		RRCID -> 261934		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A					
10	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
MSP		WELL #:		108		RRCID -> 261935		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A									
10	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
MSP		WELL #:		109		RRCID -> 261936		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A									
10	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
MSP		WELL #:		101		RRCID -> 261940		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A									
10	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		103		RRCID -> 261941		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		106		RRCID -> 261942		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		110		RRCID -> 261989		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		105		RRCID -> 261998		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		104		RRCID -> 263173		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		111		RRCID -> 264193		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		112		RRCID -> 264194		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		113		RRCID -> 264195		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 300 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		114		RRCID -> 264196		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		115		RRCID -> 264197		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		116		RRCID -> 264198		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		117		RRCID -> 264199		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		118		RRCID -> 264200		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		119		RRCID -> 264201		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		120		RRCID -> 264202		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		121		RRCID -> 264204		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		122		RRCID -> 264205		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		123		RRCID -> 264206		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		124		RRCID -> 264207		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		125		RRCID -> 264208		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		126		RRCID -> 264209		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699														
MSP		WELL #:		127		RRCID -> 264210		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		128		RRCID -> 264230		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		129		RRCID -> 264231		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		130		RRCID -> 264232		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		131		RRCID -> 264233		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		132		RRCID -> 264234		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		133		RRCID -> 264235		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		134		RRCID -> 264236		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 300 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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
MSP		WELL #:		135		RRCID -> 264237		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
MSP		WELL #:		136		RRCID -> 264238		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
MSP		WELL #:		137		RRCID -> 264239		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
MSP		WELL #:		138		RRCID -> 264240		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
MSP		WELL #:		139		RRCID -> 264241		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
MSP		WELL #:		140		RRCID -> 264242		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		141	RRCID -> 264243		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

MSP		WELL #:		142	RRCID -> 264244		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

MSP		WELL #:		143	RRCID -> 264245		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

MSP		WELL #:		144	RRCID -> 264247		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

MSP		WELL #:		145	RRCID -> 264248		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

MSP		WELL #:		146	RRCID -> 264249		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

MSP		WELL #:		147	RRCID -> 264565		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		148		RRCID -> 264567		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 300 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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		149		RRCID -> 264568		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		150		RRCID -> 264569		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		151		RRCID -> 264575		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		152		RRCID -> 264577		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		153		RRCID -> 264578		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		154		RRCID -> 264579		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699														
MSP		WELL #:		155		RRCID -> 264580		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		156		RRCID -> 264581		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		157		RRCID -> 264582		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		158		RRCID -> 264583		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		159		RRCID -> 264584		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		160		RRCID -> 264585		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		161		RRCID -> 264586		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699														
MSP		WELL #:		162		RRCID -> 264587		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		163		RRCID -> 264589		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		164		RRCID -> 264610		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		165		RRCID -> 264611		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		166		RRCID -> 264612		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		167		RRCID -> 264613		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		168		RRCID -> 264614		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MSP		WELL #:		169		RRCID -> 264615		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A		
M	0	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
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		170		RRCID -> 264616		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A		
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		171		RRCID -> 264617		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A		
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		172		RRCID -> 264618		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A		
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		173		RRCID -> 264620		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A		
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		174		RRCID -> 264621		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A		
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		175		RRCID -> 264622		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A		
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MSP		WELL #:		176	RRCID -> 264623		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 300		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MSP		WELL #:		177	RRCID -> 264624		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MSP		WELL #:		178	RRCID -> 264625		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MSP		WELL #:		179	RRCID -> 264626		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MSP		WELL #:		180	RRCID -> 264627		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MSP		WELL #:		181	RRCID -> 264628		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MSP		WELL #:		182	RRCID -> 264629		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300		PERF. N/A	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
MSP		WELL #:		183		RRCID -> 264630		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300 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
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MSP		WELL #:		184		RRCID -> 264631		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MSP		WELL #:		185		RRCID -> 264632		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MSP		WELL #:		186		RRCID -> 264634		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MSP		WELL #:		187		RRCID -> 264635		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MSP		WELL #:		188		RRCID -> 264637		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MSP		WELL #:		189		RRCID -> 264638		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		190	RRCID -> 264639		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH		300 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
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		191	RRCID -> 264640		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A			
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		192	RRCID -> 264656		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A			
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		193	RRCID -> 264657		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A			
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		194	RRCID -> 264659		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A			
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		195	RRCID -> 264660		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A			
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		196	RRCID -> 264661		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A			
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699														
MSP		WELL #:		197		RRCID -> 264662		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		198		RRCID -> 264663		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		199		RRCID -> 264664		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		200		RRCID -> 264665		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		201		RRCID -> 264666		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		202		RRCID -> 264667		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		203		RRCID -> 264668		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699														
MSP		WELL #:		204		RRCID -> 264669		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		205		RRCID -> 264670		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		206		RRCID -> 264671		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		207		RRCID -> 264672		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		208		RRCID -> 264673		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		209		RRCID -> 264675		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		210		RRCID -> 264676		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		213		RRCID -> 265149		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		214		RRCID -> 265211		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		215		RRCID -> 265215		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		216		RRCID -> 265216		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		217		RRCID -> 265217		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		218		RRCID -> 265218		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		219		RRCID -> 265230		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
MSP		WELL #:		220	RRCID -> 265259		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 300 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
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		221	RRCID -> 265260		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		222	RRCID -> 265261		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		223	RRCID -> 265262		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		224	RRCID -> 265265		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		211	RRCID -> 266837		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDCAT														CNTY: DIMMIT	
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY															
CROMWELL															
				//CONT.//	00002 001	ASSOCIATED				EXEMPT					
					148108										
				WELL #:		RRCID -> 263703				COMPL. DATE				N/A	
														TOTAL DEPTH	
														N/A	
														PERF. 9796 - 14557	
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	DISPOSITIONS	BALANCE
10		0		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
11		0		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
12		0		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
01		0		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
02		0		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
03		0		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.															
RUCKMAN															
					153474										
				WELL #:	8	RRCID -> 252860				COMPL. DATE 11/14/2006				TOTAL DEPTH 16393	
														PERF.13990 - 14070	
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC															
WARDLAW "52"															
					172246										
				WELL #:	1	RRCID -> 172124				COMPL. DATE 09/22/1998				TOTAL DEPTH 12730	
														PERF. N/A	
10	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
11	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
12	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
01	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
02	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
03	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
D. O. G. OPERATING, LLC															
LOWE-DONNELL															
					196844										
				WELL #:	1	RRCID -> 243070				COMPL. DATE 08/06/2008				TOTAL DEPTH 14516	
														PERF.13652 - 13682	
10	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
11	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
12	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
EL TORO RESOURCES LLC															
COMANCHE RANCH															
					250718										
				WELL #:	1666	RRCID -> 211610				COMPL. DATE 04/27/2005				TOTAL DEPTH 6184	
														PERF. N/A	
10	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
11	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
12	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
FLINT OAK ENERGY, LLC															
BRISCOE (5140)															
					273933										
				WELL #:	8025	RRCID -> 226651				COMPL. DATE 08/17/2007				TOTAL DEPTH 4950	
														PERF. 4333 - 4716	
10	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
11	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
12	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-

WILDCAT FLINT OAK ENERGY, LLC BRISCOE (5140)			//CONT.// 00002 001 273933 WELL #: 8034			ASSOCIATED RRCID -> 233663			EXEMPT COMPL. DATE 10/01/2007			CNTY: EDWARDS TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A								
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
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-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. HUNTER CREDIT TRUST			499978 WELL #: 1			RRCID -> 275876			COMPL. DATE 12/22/2012			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7808 - 7814								
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-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
FASKEN STATE 1202			WELL #: 29H			RRCID -> 279475			COMPL. DATE 08/27/2014			TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970								
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MAVERICK ENERGY, INC. STONE 'A'			534184 WELL #: 1			RRCID -> 137944			COMPL. DATE 06/16/1990			TOTAL DEPTH 1540 PERF. N/A								
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-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC BRACKEN, R. A.			703462 WELL #: A 3H			RRCID -> 270501			COMPL. DATE 03/12/2012			TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 12243								
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
RHD HOLDINGS, L.L.C. CHAPMAN/KINCAID			704799 WELL #: 1			RRCID -> 206311			COMPL. DATE 08/01/2003			TOTAL DEPTH 2484 PERF. 2110 - 2484								
10	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED			10/29/2019 - P/A 10/29/19														

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REAL						
RIO-TEX, INC.				712930												
BUFFALO				WELL #: 1121		RRCID -> 205637		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 11220 PERF. N/A						
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
SCULLY EXPLORATION LLC						760540										
VELESKY						WELL #: 1		RRCID -> 251848		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 2755		PERF. N/A		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
VELESKY						WELL #: 2		RRCID -> 256044		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 1144		PERF. N/A		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
SEA EAGLE FORD, LLC						760785										
WASHBURN RANCH						WELL #: 02WS		RRCID -> 285635		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 3810		PERF. N/A		
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
SN EF MAVERICK, LLC						797102										
SAN PEDRO RANCH						WELL #: 1		RRCID -> 229750		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 10647		PERF. 6220 - 6260		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH						WELL #: 32H		RRCID -> 264125		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 8021		PERF. 13857 - 13860		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT									
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102														
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		21H	RRCID ->	266690	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL DEPTH	8197	PERF.13758 -	13820						
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	* CODE	EOM BALANCE
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-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H STATE					WELL #:	9H	RRCID ->	271554	COMPL. DATE	07/23/2012	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 8131 -	8256				
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-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SN OPERATING, LLC					797110													
PILONCILLO					WELL #:	A 6V	RRCID ->	272796	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	8549	PERF. N/A					
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UHC PETROLEUM CORPORATION					875653													
WARDLAW					WELL #:	801	RRCID ->	234000	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	9971	PERF. N/A					
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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.					886261													
WALLACE, J. C.					WELL #:	9	RRCID ->	248995	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	6979	PERF. N/A					
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC.					945936													
J. HENDERSON ET AL GU #1					WELL #:	3	RRCID ->	174590	COMPL. DATE	09/30/1985	TOTAL DEPTH	14080	PERF. N/A					
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) AWP OPERATING COMPANY BRACKEN RANCH				00256 500 038889	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
				WELL #:	37	RRCID -> 134016	COMPL. DATE 02/22/1990	TOTAL	DEPTH	9585	PERF. 9430 - 9482		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	744 N	613	-0-	-131	-0-	109 1 8 9	496 2	Y	7	6 1			14
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	115 1 18 9	529 2	Y	16	20 1			10
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	116 1 7 9	530 2	Y	6	5 1			11
01	620 N	605	-0-	-15	-0-	103 1 14 9	488 2	Y	13	13 1			11
02	638 N	380	-0-	-258	-0-	77 1 1 9	302 2	Y	1	4 1			8
*03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	137 1 13 9	519 2	Y	12	7 1			13

BRACKEN RANCH				WELL #:	43R	RRCID -> 147124	COMPL. DATE 10/14/1993	TOTAL	DEPTH	9600	PERF. 9417 - 9465		
10	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	805 1 402 9	3669 2	Y	365	324 1			147
11	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	713 1 416 9	3284 2	Y	378	314 1			211
12	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	1024 1 471 9	4691 2	Y	428	455 1			184
01	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	1044 1 482 9	4929 2	Y	438	459 1			163
02	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	987 1 286 9	3856 2	Y	260	301 1			122
*03	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	877 1 314 9	3331 2	Y	285	181 1			226

BRACKEN RANCH				WELL #:	46	RRCID -> 157316	COMPL. DATE 11/21/1992	TOTAL	DEPTH	9549	PERF. 9354 - 9384		
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	36 1	165 2	Y	-0-	1 1			1
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	34 1 4 9	156 2	Y	4	3 1			2
12	217 N	130	-0-	-87	-0-	23 1 3 9	104 2	Y	3	2 1			3
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	32 1 3 9	149 2	Y	3	4 1			2
02	174 N	135	-0-	-39	-0-	26 1 6 9	103 2	Y	5	5 1			2
03	124 N	93	-0-	-31	-0-	19 1 2 9	72 2	Y	2	2 1			2

BRACKEN RANCH				WELL #:	55	RRCID -> 157317	COMPL. DATE 10/03/1991	TOTAL	DEPTH	9500	PERF. 9256 - 9290		
10	2015 X	1810	-0-	-205	-0-	320 1 31 9	1459 2	Y	28	15 1			30
11	1950 X	1664	-0-	-286	-0-	287 1 56 9	1321 2	Y	51	48 1			33
12	2015 X	1349	-0-	-666	-0-	232 1 52 9	1065 2	Y	47	35 1			45
01	1829 X	1112	-0-	-717	-0-	192 1 13 9	907 2	Y	12	39 1			18
02	1711 X	937	-0-	-774	-0-	181 1 51 9	705 2	Y	46	45 1			19
03	1798 X	1234	-0-	-564	-0-	252 1 26 9	956 2	Y	24	20 1			23

A.W.P. (OLMOS) AWP OPERATING COMPANY BRACKEN RANCH				//CONT.// 00256 500 038889 WELL #: 42		ASSOCIATED RRCID -> 157318		CAPACITY COMPL. DATE 05/27/1993				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9208 - 9242							
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
10	403	N	362	-0-	-41	-0-	64 4	9	294	2	Y	4	2	1					4
11	360	N	266	-0-	-94	-0-	46 6	9	214	2	Y	5	5	1					4
12	434	N	272	-0-	-162	-0-	49 4	1	223	2	Y	-0-							4
01	372	N	278	-0-	-94	-0-	49 1	1	229	2	Y	-0-							4
02	261	N	173	-0-	-88	-0-	35 1	1	138	2	Y	-0-							4
*03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	61 2	9	231	2	Y	2	2	1					4
BRACKEN RANCH				WELL #: 47		RRCID -> 158147		COMPL. DATE 03/06/1996				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9344 - 9383							
10	837	N	746	-0-	-91	-0-	132 11	9	603	2	Y	10	7	1					19
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	131 24	9	605	2	Y	22	28	1					13
12	713	N	699	-0-	-14	-0-	124 8	9	567	2	Y	7	6	1					14
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	149 19	9	703	2	Y	17	17	1					14
02	725	N	679	-0-	-46	-0-	136 12	9	531	2	Y	11	8	1					17
*03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	180 8	9	682	2	Y	7	8	1					16
BRACKEN RANCH				WELL #: 48		RRCID -> 161420		COMPL. DATE 01/07/1997				TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9298 - 9324							
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	138 11	9	628	2	Y	10	5	1					11
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	146 33	9	673	2	Y	30	24	1					17
12	837	N	683	-0-	-154	-0-	119 19	9	545	2	Y	17	15	1					19
01	775	N	630	-0-	-145	-0-	108 14	9	508	2	Y	13	22	1					10
02	812	N	542	-0-	-270	-0-	105 26	9	411	2	Y	24	24	1					10
03	682	N	647	-0-	-35	-0-	133 10	9	504	2	Y	9	9	1					10
BPX OPERATING COMPANY RYAN				085408 WELL #: 2H		RRCID -> 271427		COMPL. DATE 07/10/2013				TOTAL DEPTH 11532 PERF.11715 - 14194							
*08	3100	X	2305	-0-	-795	-0-	2305	3			N	-0-	1427	7					201
*09	4560	X	2721	-0-	-1839	-0-	2721	3			N	-0-							201
*10	4712	X	1801	-0-	-2911	-0-	1593	3	208	9	N	189	189	1					201
*11	3840	X	3177	-0-	-663	-0-	3177	3			N	-0-							201
*12	3317	X	2573	-0-	-744	-0-	2573	3			N	-0-							201
*01	2821	X	1728	-0-	-1093	-0-	1713	3	15	9	N	14							215
*02	2900	X	2508	-0-	-392	-0-	2490	3	18	9	N	16							229
03	3100	X	2694	-0-	-406	-0-	2687	3	7	9	N	6	2	0					232

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.//	00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408											
RYAN 1795 0				WELL #:	18H	RRCID ->	272497	COMPL.	DATE	08/19/2013	TOTAL	DEPTH	11491	PERF.11680	- 14972	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	4588 X	3670	-0-	-918	-0-		192 30 4	1 3093 355 9	3	N		323	362 1 609 7		268	
*09	4110 X	2239	-0-	-1871	-0-		132 46 4	1 2061 3	3	N		-0-			268	
*10	4247 X	2434	-0-	-1813	-0-		44 43 4	1 2141 206 9	3	N		187	187 1		268	
*11	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-					N		-0-			268	
*12	3720 X	400	-0-	-3320	-0-		8 6 4	1 386 3	3	N		-0-			268	
*01	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-		123 29 4	1 5520 114 9	3	N		104	7 0		365	
*02	2262 X	-0-	-0-	-2262	-0-					N		2	188 1		179	
*03	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-		64 62 4	1 2875 63 9	3	N		57	7 0		229	
RYAN 1795 0				WELL #:	1H	RRCID ->	273328	COMPL.	DATE	05/29/2014	TOTAL	DEPTH	11573	PERF.12250	- 16044	
10	4867 X	1633	-0-	-3234	-0-		27 24 4	1 1376 206 9	3	N		187	187 1		-0-	
11	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-		86 61 4	1 4065 140 9	3	N		127	127 1		-0-	
12	3100 X	904	-0-	-2196	-0-		19 13 4	1 872 3	3	N		-0-			-0-	
01	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N		-0-			-0-	
*02	4002 X	2724	-0-	-1278	-0-		59 33 4	1 2348 284 9	3	N		258	10 0		248	
03	4278 X	1468	-0-	-2810	-0-		31 19 4	1 1398 20 9	3	N		18	4 0		262	
RYAN 0				WELL #:	1H	RRCID ->	273335	COMPL.	DATE	05/10/2014	TOTAL	DEPTH	11659	PERF.11722	- 14912	
*08	3255 X	2697	-0-	-558	-0-		172 65 1	1 2525 977 3	3	N		-0-	292 7		117	
*09	5280 X	1042	-0-	-4238	-0-		49 71 1	1 2626 3318 3	3	N		-0-			117	
*10	5456 X	2675	-0-	-2781	-0-		71 71 1	1 3257 3	3	N		-0-			117	
*11	3780 X	3389	-0-	-391	-0-		67 212 9	1 2846 3	3	N		193	1 0 192 1		117	
*12	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-					N		-0-			117	
*01	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-		60 9 9	1 2389 3	3	N		8	2 0		123	
*02	3103 X	2458	-0-	-645	-0-		55 2 9	1 2480 3	3	N		2	2 0		123	
03	3317 X	2537	-0-	-780	-0-											
DORADO DRILLING, INC.				223295	F. T.	WELL #:	2	RRCID ->	157215	COMPL.	DATE	01/18/1996	TOTAL	DEPTH	10788	PERF.10520 - 10582
10	3100 N	3560	-0-	460	460		221 4 9	1 3335 2	2	Y		4			5	
11	3000 N	2708	-0-	-292	168		194 8 9	1 2506 2	2	Y		7	12 1		-0-	
12	2232 N	1970	-0-	-262	-0-		213 52 9	1 1705 2	2	Y		47			47	
01	3565 X	3118	-0-	-447	-0-		214 8 9	1 2896 2	2	Y		7	36 1		18	
02	3335 X	2100	-0-	-1235	-0-		154 31 9	1 1915 2	2	Y		28			46	
03	3565 X	2001	-0-	-1564	-0-		126 1 9	1 1874 2	2	Y		1	35 1		12	

05/14/2020
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 27

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. F. T.				//CONT.// //CONT.// WELL #:		00256 500 223295 5		ASSOCIATED RRCID -> 157225		CAPACITY COMPL. DATE 02/07/1996				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10793 PERF.10602 - 10632					
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
10	713	N	653	-0-	-60	-0-			40	1	612	2	Y	1					1
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-			38	1	495	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	589	N	432	-0-	-157	-0-			27	1	403	2	Y	2					2
01	682	X	682	-0-	-0-	-0-			46	1	635	2	Y	1	2	1			1
02	609	X	227	-0-	-382	-0-			16	1	210	2	Y	1					2
*03	709	X	709	-0-	-0-	-0-			43	1	666	2	Y	-0-	2	1			-0-
F. T.				WELL #:		9	RRCID -> 157229		COMPL. DATE 02/06/1996				TOTAL DEPTH 10750 PERF.10514 - 10572						
10	62	N	32	-0-	-30	-0-			2	1	30	2	Y	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-							Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-			6	1	91	2	Y	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-			14	1	188	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3197	-0-	297	297			232	1	2963	2	Y	2					2
*03	297	N	-0-	-0-	-297	-0-							Y	-0-	2	1			-0-
F. T.				WELL #:		6	RRCID -> 157232		COMPL. DATE 02/15/1996				TOTAL DEPTH 10710 PERF.10464 - 10522						
10	1395	N	874	-0-	-521	-0-			54	1	820	2	Y	-0-					1
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-			122	1	1612	2	Y	7	8	1			-0-
12	1147	N	285	-0-	-862	-0-			17	1	250	2	Y	16					16
01	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-			104	1	1438	2	Y	13	29	1			-0-
02	1682	X	710	-0-	-972	-0-			49	1	627	2	Y	31					31
03	1798	X	1068	-0-	-730	-0-			65	1	1003	2	Y	-0-	29	1			2
F.T.				WELL #:		3	RRCID -> 157266		COMPL. DATE 01/24/1996				TOTAL DEPTH 10920 PERF.10618 - 10679						
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-			30	1	458	2	Y	1					1
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-			40	1	524	2	Y	2	3	1			-0-
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-			39	1	583	2	Y	14					14
01	496	X	408	-0-	-88	-0-			27	1	378	2	Y	3	12	1			5
02	551	X	304	-0-	-247	-0-			21	1	272	2	Y	10					15
03	651	X	301	-0-	-350	-0-			18	1	282	2	Y	1	12	1			4

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295											
F.T.		WELL #:		4		RRCID -> 157299		COMPL. DATE 01/29/1996		TOTAL DEPTH 10833		PERF.10558 - 10617			
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
10	558 N	161	-0-	-397	-0-	9 1	144 2	Y	7				19		
11	570 N	264	-0-	-306	-0-	8 9	245 2	Y	-0-		13 1		6		
12	527 N	320	-0-	-207	-0-	20 1	297 2	Y	3				9		
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	3 9	503 2	Y	2		7 1		4		
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	2 9	306 2	Y	3				7		
*03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	24 1	402 2	Y	-0-		7 1		-0-		
						3 9									
						26 1									
F. T.		WELL #:		10		RRCID -> 157480		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10715		PERF.10482 - 10502			
10	4030 X	3189	-0-	-841	-0-	192 1	2916 2	Y	74				104		
11	3900 X	2932	-0-	-968	-0-	81 9	2719 2	Y	6		90 1		20		
12	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	206 1	3354 2	Y	33				53		
01	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	7 9	3427 2	Y	7		39 1		21		
02	2987 X	2110	-0-	-877	-0-	224 1	1929 2	Y	27				48		
03	3627 X	2481	-0-	-1146	-0-	36 9	2330 2	Y	-0-		35 1		13		
						248 1									
						8 9									
						151 1									
						30 9									
F. T.		WELL #:		7		RRCID -> 157483		COMPL. DATE 03/07/1996		TOTAL DEPTH 10765		PERF.10538 - 10562			
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	69 1	1044 2	Y	32				40		
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	35 9	1093 2	Y	10		44 1		6		
12	1519 N	1237	-0-	-282	-0-	83 1	1107 2	Y	51				57		
01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	11 9	1585 2	Y	14		52 1		19		
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	74 1	865 2	Y	46				65		
*03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	56 9	1352 2	Y	1		50 1		16		
						115 1									
						15 9									
						68 1									
						51 9									
						88 1									
						1 9									
F. T.		WELL #:		8		RRCID -> 157636		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10542 - 10664			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
W. R.		WELL #:		2		RRCID -> 157976		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 10905		PERF.10714 - 10734			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295											
W. R.		WELL #:		1		RRCID -> 157979		COMPL. DATE 03/22/1996		TOTAL DEPTH 10886		PERF.10529 - 10816			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE		
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	17 31	1 9	208	2	Y	28	21 1	7		
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	24 2	1 9	249	2	Y	2	4 1	5		
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	26 4	1 9	324	2	Y	4	5 1	4		
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	21 2	1 9	258	2	Y	2	3 1	3		
02	261 N	202	-0-	-59	-0-	16 4	1 9	182	2	Y	4	4 1	3		
03	341 N	287	-0-	-54	-0-	24 3	1 9	260	2	Y	3	4 1	2		
W. R.		WELL #:		3		RRCID -> 157981		COMPL. DATE 03/25/1996		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10652 - 10676			
10	372 N	365	-0-	-7	-0-	28 3	1 9	334	2	Y	3	3 1	1		
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	21 12	1 9	218	2	Y	11	7 1	5		
12	372 N	244	-0-	-128	-0-	16 20	1 9	208	2	Y	18	13 1	10		
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	30 28	1 9	361	2	Y	25	19 1	16		
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	44 40	1 9	495	2	Y	36	29 1	23		
03	248 N	118	-0-	-130	-0-	9 9	1 9	100	2	Y	8	21 1	10		
W. R.		WELL #:		4		RRCID -> 158331		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10882		PERF.10666 - 10690			
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	20 12	1 9	243	2	Y	11	12 1	6		
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	59 20	1 9	605	2	Y	18	13 1	11		
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	24 22	1 9	304	2	Y	20	18 1	13		
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	32 24	1 9	391	2	Y	22	19 1	16		
02	667 N	203	-0-	-464	-0-	16 14	1 9	173	2	Y	13	17 1	12		
03	341 N	252	-0-	-89	-0-	20 14	1 9	218	2	Y	13	17 1	8		
SWR "B"		WELL #:		1		RRCID -> 159777		COMPL. DATE 03/16/1997		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10558 - 10578			
10	950 X	505	-0-	-445	-0-	37 15	1 1	468	2	Y	-0-		-0-		
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	2 9	1 1	200	2	Y	2	1 1	1		
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1 1	-0-		
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-		-0-		
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
SWR "D"		WELL #:		2		RRCID -> 159983		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 10813		PERF.10590 - 10620			
10	T. A.	1	-0-	1	2	1 2	1 2		Y	-0-			-0-		
11	T. A.	1	-0-	1	3	1 2	1 2		Y	-0-			-0-		
12	T. A.	1	-0-	1	4	1 2	1 2		Y	-0-			-0-		
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-		
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-		
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-		

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "B"				//CONT.// 223295 WELL #:	00256 500 2	ASSOCIATED RRCID -> 160164	CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10751 PERF.10450 - 10485							
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
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-			4 3	1 9	45	2	Y	3	4	1			3
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			88	1	1367	2	Y	-0-	1	1			2
12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-			12 9					11	7	1			6
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-			68 14	1 9	974	2	Y	13	10	1			9
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-			31 11	1 9	485	2	Y	10	11	1			8
03	651 N	539	-0-	-112	-0-			38 9	1 9	492	2	Y	8	11	1			5

SWR "C"				WELL #:	1	RRCID -> 160166	COMPL. DATE 09/11/1996				TOTAL DEPTH 11212 PERF.10940 - 10966							
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-			24 3	1 9	410	2	Y	3					13
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-			26 6	1 9	378	2	Y	5					18
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-			26 6	1 9	404	2	Y	5					23
01	372 N	362	-0-	-10	-0-			23 2	1 9	337	2	Y	2					25
02	348 N	325	-0-	-23	-0-			20 4	1 9	301	2	Y	4	16	1			13
03	372 N	285	-0-	-87	-0-			17 1	1 9	267	2	Y	1					14

SWR "H"				WELL #:	1	RRCID -> 160191	COMPL. DATE 09/09/1996				TOTAL DEPTH 11122 PERF.10796 - 10832							
10	372 N	325	-0-	-47	-0-			18 7	1 9	300	2	Y	6					20
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-							Y	-0-					20
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-							Y	-0-					20
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-							Y	-0-					20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	12	1			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					8

SWR "B"				WELL #:	3	RRCID -> 160457	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10760 PERF.10498 - 10516							
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-			62 12	1 9	792	2	Y	11	13	1			6
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-			82 8	1 9	1120	2	Y	7	6	1			7
12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-			68 15	1 9	1047	2	Y	14	12	1			9
01	868 N	771	-0-	-97	-0-			50 7	1 9	714	2	Y	6	8	1			7
02	1160 N	506	-0-	-654	-0-			29 10	1 9	467	2	Y	9	9	1			7
03	1116 N	663	-0-	-453	-0-			47 6	1 9	610	2	Y	5	8	1			4

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "H"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	00256 500 223295 3	ASSOCIATED RRCID -> 160458		CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10955 PERF.10778 - 10810						
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
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-			11 1	1 9	190	2	Y	1					11
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-			11 20	1 1	160	2	Y	-0- 2					11
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-			2 2	9 9	311	2	Y						13
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-			14 8	1 1	209	2	Y	-0- 1					13
02	174 N	123	-0-	-51	-0-			1 1	9 9	114	2	Y		8	1			6
03	341 N	201	-0-	-140	-0-			12	1	189	2	Y	-0-					6
SWR "D"					WELL #:	1	RRCID -> 160462	COMPL. DATE 09/22/1996				TOTAL DEPTH 10777	PERF.10574 - 10587					
10	589 N	332	-0-	-257	-0-			25 2	1 9	305	2	Y	2	2	1			1
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-			42 6	1 9	433	2	Y	5	3	1			3
12	403 N	327	-0-	-76	-0-			23 9	1 9	295	2	Y	8	6	1			5
01	341 N	216	-0-	-125	-0-			16 4	1 9	196	2	Y	4	5	1			4
02	464 N	330	-0-	-134	-0-			26 12	1 9	292	2	Y	11	8	1			7
03	341 N	281	-0-	-60	-0-			23 7	1 9	251	2	Y	6	9	1			4
SWR "H"					WELL #:	2	RRCID -> 160536	COMPL. DATE 09/24/1996				TOTAL DEPTH 10900	PERF.10710 - 10742					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
WR "A"					WELL #:	1	RRCID -> 160861	COMPL. DATE 11/15/1996				TOTAL DEPTH 10840	PERF.10622 - 10646					
10	62 N	42	-0-	-20	-0-			4	1	38	2	Y	-0-	3	1			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	1	1			-0-
12	186 N	47	-0-	-139	-0-			3 6	1 9	38	2	Y	5	4	1			1
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-			10 9	1 9	122	2	Y	8	4	1			5
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-			4 32	1 9	52	2	Y	29	23	1			11
03	62 N	45	-0-	-17	-0-			3 7	1 9	35	2	Y	6	11	1			6
WR "A"					WELL #:	12	RRCID -> 161140	COMPL. DATE 12/11/1996				TOTAL DEPTH 10813	PERF.10593 - 10613					
10	868 N	529	-0-	-339	-0-			40 77	1 9	412	2	Y	70	107	1			44
11	570 N	128	-0-	-442	-0-			3 89	1 9	36	2	Y	81	93	1			32
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-			54 66	1 9	596	2	Y	60	80	1			12
01	527 N	323	-0-	-204	-0-			20 63	1 9	240	2	Y	57	31	1			38
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-			38 87	1 9	524	2	Y	79	84	1			33
03	651 N	259	-0-	-392	-0-			13 101	1 9	145	2	Y	92	72	1			53

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295										
SWR		WELL #:		1		RRCID -> 161145		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10594 - 10622		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 N	225	-0-	-85	-0-	17 1	1 9	207 2	2	Y	1	1 1		-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	35 1	1 9	356 2	2	Y	10	6 1		4
12	434 N	384	-0-	-50	-0-	26 1	1 9	333 2	2	Y	23	15 1		12
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	262 2	2	Y	14	14 1		12
02	377 N	169	-0-	-208	-0-	13 1	1 9	147 2	2	Y	8	12 1		8
03	372 N	273	-0-	-99	-0-	22 1	1 9	238 2	2	Y	12	14 1		6
						13	9							
SWR		WELL #:		3		RRCID -> 161147		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 11168		PERF.10814 - 10834		
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	373 2	2	Y	8	9 1		4
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	30 1	1 9	304 2	2	Y	6	5 1		5
12	403 N	384	-0-	-19	-0-	27 1	1 9	345 2	2	Y	11	9 1		7
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	33 1	1 9	394 2	2	Y	8	8 1		7
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	27 1	1 9	303 2	2	Y	10	9 1		8
03	372 N	248	-0-	-124	-0-	20 1	1 9	222 2	2	Y	5	9 1		4
						6	9							
SWR		WELL #:		5		RRCID -> 161148		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10960 - 10980		
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	121 2	2	Y	2	2 1		1
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	179 2	2	Y	1	1 1		1
12	186 N	128	-0-	-58	-0-	9 1	1 9	118 2	2	Y	1	1 1		1
01	124 N	78	-0-	-46	-0-	6 1	1 9	71 2	2	Y	1	1 1		1
02	203 N	178	-0-	-25	-0-	15 1	1 9	162 2	2	Y	1	1 1		1
*03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	270 2	2	Y	2	2 1		1
						2	9							
WR "A"		WELL #:		5		RRCID -> 161152		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10568 - 10596		
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	41 1	1	425 2	2	Y	-0-	1 1		-0-
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	62 1	1	823 2	2	Y	1	1 1		-0-
12	589 N	542	-0-	-47	-0-	45 1	1 9	496 2	2	Y	1	1 1		-0-
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-	1	9			Y	-0-			-0-
02	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			-0-
03	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-
SWR "H"		WELL #:		4		RRCID -> 161439		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10886 - 10912		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	130	-0-	130	130	8 1	1	122 2	2	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	246	-0-	246	376	16 1	1	230 2	2	Y	-0-			-0-
02	780 X	404	-0-	-376	-0-	25 1	1	379 2	2	Y	-0-			-0-
*03	657 X	657	-0-	-0-	-0-	39 1	1	618 2	2	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295											
WR "A"		WELL #:		11		RRCID -> 161441		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10543 - 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	* * EOM BALANCE			
10	279 N	171	-0-	-108	-0-	15	1 1 9	155 2	Y	1	1 1	1			
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	12	1 1 9	137 2	Y	-0-	1 1	-0-			
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12	1 1 9	137 2	Y	11	9 1	2			
01	394 X	394	-0-	-0-	-0-	28	1 1 9	346 2	Y	18	9 1	11			
02	197 X	197	-0-	-0-	-0-	12	1 1 9	170 2	Y	14	19 1	6			
*03	314 X	314	-0-	-0-	-0-	24	1 1 9	257 2	Y	30	20 1	16			

SWR "H"		WELL #:		6		RRCID -> 161654		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10773 - 10793			
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	329 2	Y	1		3			
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	291 2	Y	-0-		3			
12	434 N	406	-0-	-28	-0-	25	1 1 9	379 2	Y	2		5			
01	341 N	82	-0-	-259	-0-	5	1 1 9	76 2	Y	1		6			
02	290 N	124	-0-	-166	-0-	8	1 1 9	115 2	Y	1	4 1	3			
03	403 N	149	-0-	-254	-0-	9	1 1	140 2	Y	-0-		3			

WR "K"		WELL #:		1		RRCID -> 161664		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10728 PERF.10486 - 10502			
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1 1	35 2	Y	-0-		-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1 1	12 2	Y	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	17	-0-	17	-0-	1	1 1	16 2	Y	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	21	-0-	21	-0-	2	1 1	19 2	Y	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	11	-0-	11	-0-	1	1 1	10 2	Y	-0-		-0-			

SWR		WELL #:		4		RRCID -> 161665		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10604 - 10634					
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	30	1 1 9	362 2	Y	10	10 1	5			
11	210 N	71	-0-	-139	-0-	6	1 1	65 2	Y	-0-	2 1	3			
12	403 N	74	-0-	-329	-0-	5	1 1 9	67 2	Y	2	3 1	2			
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-	1 1	1			
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				Y	-0-	1 1	-0-			
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-			

SWR		WELL #:		2		RRCID -> 161675		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10738 - 10764					
10	155 N	94	-0-	-61	-0-	7	1 1	87 2	Y	-0-	1 1	-0-			
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	137 2	Y	4	2 1	2			
12	248 N	131	-0-	-117	-0-	9	1 1 9	115 2	Y	6	4 1	4			
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	4	1 1 9	46 2	Y	2	3 1	3			
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	16	1 1 9	180 2	Y	6	5 1	4			
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	8	1 1 9	84 2	Y	3	5 1	2			

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295												
SWR "B"		WELL #:		6		RRCID -> 162044		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 10855		PERF.10578 - 10598				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	868 N	763	-0-	-105	-0-	55 1	699 2	Y	8	9 1	4					
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	53 1	717 2	Y	8	6 1	6					
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	47 1	728 2	Y	15	12 1	9					
01	775 X	752	-0-	-23	-0-	48 1	693 2	Y	10	10 1	9					
02	754 X	709	-0-	-45	-0-	41 1	655 2	Y	12	12 1	9					
03	806 X	560	-0-	-246	-0-	13 9	513 2	Y	7	11 1	5					
						39 1										
						8 9										

WR "K"		WELL #:		6		RRCID -> 162046		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10758		PERF.10496 - 10516		
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	20 1	168 2	Y	14	17 1	17					
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	15 9	90 2	Y	26	18 1	25					
12	217 N	88	-0-	-129	-0-	11 1	71 2	Y	9	25 1	9					
01	217 N	53	-0-	-164	-0-	29 9	39 2	Y	9	15 1	3					
02	116 N	77	-0-	-39	-0-	7 1	64 2	Y	6		9					
*03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	10 9	209 2	Y	18	14 1	13					
						4 1										
						10 9										
						6 1										
						7 9										
						21 1										
						20 9										

SWR "B"		WELL #:		5		RRCID -> 162047		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10514 - 10540		
10	713 N	628	-0-	-85	-0-	46 1	580 2	Y	2	2 1	1					
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	2 9	740 2	Y	16	10 1	7					
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	54 1	856 2	Y	29	20 1	16					
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	18 9	658 2	Y	19	19 1	16					
02	783 N	738	-0-	-45	-0-	55 1	672 2	Y	22	22 1	16					
03	930 N	522	-0-	-408	-0-	32 9	473 2	Y	12	19 1	9					
						46 1										
						21 9										
						42 1										
						24 9										
						36 1										
						13 9										

WR "K"		WELL #:		5		RRCID -> 162048		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10714		PERF.10523 - 10543		
10	248 N	214	-0-	-34	-0-	22 1	183 2	Y	8	9 1	9					
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	9 9	155 2	Y	40	14 1	35					
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	19 1	185 2	Y	19	37 1	17					
01	217 N	73	-0-	-144	-0-	44 9	59 2	Y	8	22 1	3					
02	203 N	103	-0-	-100	-0-	19 1	87 2	Y	7		10					
03	217 N	190	-0-	-27	-0-	5 1	157 2	Y	15	13 1	12					
						9 9										
						8 1										
						8 9										
						16 1										
						17 9										

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "B"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	00256 500 223295 8	ASSOCIATED RRCID -> 162050		CAPACITY COMPL. DATE 02/24/1997				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10793 PERF.10498 - 10518							
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
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-			104	1	1326	2	Y	110	117	1			55
11	1230	N	752	-0-	-478	-0-			121	9	674	2	Y	25	36	1			44
12	1550	N	1444	-0-	-106	-0-			50	1	1223	2	Y	129	97	1			76
01	1550	N	1270	-0-	-280	-0-			28	9	1098	2	Y	87	88	1			75
02	725	N	704	-0-	-21	-0-			79	1	602	2	Y	58	79	1			54
03	1457	N	786	-0-	-671	-0-			142	9	700	2	Y	30	57	1			27
									76	1									
									96	9									
									38	1									
									64	9									
									53	1									
									33	9									
SWR				WELL #:		6	RRCID -> 162065		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10696 - 10720				
10	837	N	469	-0-	-368	-0-			32	1	382	2	Y	50	57	1			29
11	480	N	346	-0-	-134	-0-			55	9	290	2	Y	25	26	1			28
12	682	N	341	-0-	-341	-0-			28	9	276	2	Y	39	39	1			28
01	465	N	326	-0-	-139	-0-			22	1	261	2	Y	39	36	1			31
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-			43	9	375	2	Y	43	42	1			32
*03	430	N	430	-0-	-0-	-0-			47	9	362	2	Y	32	44	1			20
									33	1									
									35	9									
SWR "B"				WELL #:		7	RRCID -> 162259		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10477 - 10504				
10	320	X	-0-	-0-	-320	-0-							Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
SWR "B"				WELL #:		11	RRCID -> 162599		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10504 - 10524				
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-							Y	-0-	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-				1	16	2	Y	2	1	1			1
										2	9								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	1	1	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	1	1			-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-				1	2		Y	-0-					-0-
SWR "D"				WELL #:		3	RRCID -> 162601		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10614 - 10640				
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-			31	1	376	2	Y	6	6	1			3
11	210	N	180	-0-	-30	-0-			7	9	161	2	Y	3	3	1			3
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			16	1			Y	-0-					
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-			3	9			Y	1	1	1			1
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-							Y	1	1	1			1
*03	379	N	379	-0-	-0-	-0-					341	2	Y	-0-	1	1			-0-
									31	1			Y	6	4	1			2
									7	9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.// 223295							
WR "K"		WELL #: 8		RRCID -> 162609		COMPL. DATE		N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	155 N	107	-0-	-48	-0-	11 1	88 2	Y	7
						8 9			5 1
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12 1	96 2	Y	45
						50 9			13 1
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	11 1	108 2	Y	29
						32 9			44 1
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14 1	155 2	Y	106
						117 9			88 1
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8 1	81 2	Y	58
						64 9			
*03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	8 1	81 2	Y	94
						103 9			113 1
									81
WR "K"		WELL #: 9		RRCID -> 162610		COMPL. DATE 03/13/1997		TOTAL DEPTH 10740	
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	27 2	Y	5
						6 9			4 1
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6 1	45 2	Y	3
						3 9			5 1
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	39 2	Y	1
						1 9			3 1
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	37 2	Y	3
						3 9			3 1
02	58 N	17	-0-	-41	-0-	1 1	15 2	Y	1
						1 9			
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	17 2	Y	3
						3 9			3 1
									2
SWR "B"		WELL #: 14		RRCID -> 162613		COMPL. DATE		N/A	
10	558 N	491	-0-	-67	-0-	35 1	449 2	Y	6
						7 9			6 1
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	47 1	635 2	Y	5
						6 9			4 1
12	1240 N	840	-0-	-400	-0-	50 1	777 2	Y	12
						13 9			9 1
01	496 N	448	-0-	-48	-0-	29 1	410 2	Y	8
						9 9			8 1
02	667 N	618	-0-	-49	-0-	36 1	572 2	Y	9
						10 9			9 1
03	837 N	756	-0-	-81	-0-	53 1	700 2	Y	3
						3 9			7 1
									3
SWR "H"		WELL #: 10		RRCID -> 162725		COMPL. DATE		N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	2906	-0-	2906	2906	187 1	2719 2	Y	-0-
02	14B2 EXT	1787	-0-	1787	4693	110 1	1677 2	Y	-0-
03	14B2 EXT	1252	-0-	1252	5945	74 1	1178 2	Y	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295											
WR "A"		WELL #:		15		RRCID -> 162928		COMPL. DATE 02/05/1997				TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 10624			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	124 N	78	-0-	-46	-0-	7	1	68	2	Y	3	5	1	2	
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	3	9	126	2	Y	10	7	1	5	
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	9	1	103	2	Y	4	8	1	1	
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11	9	193	2	Y	4	2	1	3	
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	3	4	1	2	
03	124 N	70	-0-	-54	-0-	4	9	61	2	Y	3	3	1	2	
						16	1								
						4	9								
						11	1								
						3	9								
						6	1								
						3	9								

SWR "D"		WELL #:		4		RRCID -> 163382		COMPL. DATE 06/12/1997				TOTAL DEPTH 10825 PERF.10562 - 10592			
10	1705 N	1542	-0-	-163	-0-	117	1	1401	2	Y	22	24	1	12	
11	1380 N	1228	-0-	-152	-0-	24	9	1111	2	Y	8	9	1	11	
12	1581 N	1520	-0-	-61	-0-	108	1	1391	2	Y	17	16	1	12	
01	1550 N	1361	-0-	-189	-0-	9	9	1243	2	Y	14	14	1	12	
02	1189 N	556	-0-	-633	-0-	110	1	501	2	Y	9	12	1	9	
03	1519 N	1125	-0-	-394	-0-	19	9	1018	2	Y	13	15	1	7	
						103	1								
						15	9								
						45	1								
						10	9								
						93	1								
						14	9								

SWR "J"		WELL #:		2		RRCID -> 163892		COMPL. DATE 07/07/1997				TOTAL DEPTH 11472 PERF.11153 - 11178			
10	620 N	578	-0-	-42	-0-	146	1	432	2	Y	-0-			35	
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	87	1	241	2	Y	5			40	
12	620 N	430	-0-	-190	-0-	6	9	307	2	Y	11	41	1	10	
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	111	1	478	2	Y	18			28	
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	12	9	342	2	Y	17			45	
*03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	160	1	365	2	Y	-0-			45	
						20	9								
						112	1								
						19	9								
						157	1								

SWR "H"		WELL #:		14		RRCID -> 164076		COMPL. DATE 07/28/1997				TOTAL DEPTH 10901 PERF.10710 - 10720			
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	58	1	978	2	Y	1			4	
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	1	9	489	2	Y	1			5	
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	34	1	424	2	Y	4			9	
01	1023 N	695	-0-	-328	-0-	1	9	649	2	Y	1			10	
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	479	2	Y	1	6	1	5	
03	465 N	48	-0-	-417	-0-	4	9	45	2	Y	-0-			5	
						45	1								
						1	9								
						32	1								
						1	9								
						3	1								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295													
SWR "H"				WELL #:		7		RRCID -> 164080		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10986		PERF.10730 - 10750	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE
10	496 N	89	-0-	-407	-0-	5	1	83	2	Y		1					
						1	9										
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	21	1	309	2	Y		7					
						8	9										
12	558 N	208	-0-	-350	-0-	13	1	193	2	Y		2					
						2	9										
01	93 N	39	-0-	-54	-0-	2	1	36	2	Y		1					
						1	9										
02	319 N	306	-0-	-13	-0-	19	1	281	2	Y		5	15	1			
						6	9										
*03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	25	1	397	2	Y		3					
						3	9										

SWR "H"				WELL #:		5		RRCID -> 164930		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 11190		PERF.10937 - 10967			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-

SWR "G"				WELL #:		1		RRCID -> 164931		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10858 - 10884			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	2	1			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-

SWR "H"				WELL #:		9		RRCID -> 164934		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10852 - 10878	
10	434 N	356	-0-	-78	-0-	20	1	336	2	Y		-0-					1
11	300 N	270	-0-	-30	-0-	17	1	253	2	Y		-0-					1
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	30	1	460	2	Y		-0-					1
01	341 N	339	-0-	-2	-0-	22	1	317	2	Y		-0-					1
02	261 N	43	-0-	-218	-0-	3	1	40	2	Y		-0-	1	1			-0-
03	496 N	142	-0-	-354	-0-	8	1	134	2	Y		-0-					-0-

SWR "H"				WELL #:		12		RRCID -> 165038		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10616 - 10646			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-

SWR "H"				WELL #:		16		RRCID -> 165045		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 11085		PERF.10854 - 10882			
10	372 X	104	-0-	-268	-0-	6	1	98	2	Y		-0-					-0-
11	654 X	654	-0-	-0-	-0-	42	1	612	2	Y		-0-					-0-
12	802 X	802	-0-	-0-	-0-	49	1	753	2	Y		-0-					-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	2	Y		-0-					-0-
02	638 N	206	-0-	-432	-0-	13	1	193	2	Y		-0-					-0-
03	806 N	258	-0-	-548	-0-	15	1	243	2	Y		-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295												
SWR		WELL #:		7		RRCID -> 165372		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10628 - 10658				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	52 1	626 2	Y	5	5 1						2
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	42 1	432 2	Y	5	4 1						3
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	46 1	582 2	Y	8	6 1						5
01	682 N	373	-0-	-309	-0-	28 1	343 2	Y	2	4 1						3
02	464 N	323	-0-	-141	-0-	26 1	293 2	Y	4	4 1						3
03	651 N	420	-0-	-231	-0-	35 1	382 2	Y	3	4 1						2
SWR "H"		WELL #:		15		RRCID -> 165373		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11040		PERF.10845 - 10871		
10	806 X	501	-0-	-305	-0-	28 1	472 2	Y	1							3
11	780 X	466	-0-	-314	-0-	30 1	436 2	Y	-0-							3
12	806 X	407	-0-	-399	-0-	25 1	382 2	Y	-0-							3
01	496 N	408	-0-	-88	-0-	26 1	382 2	Y	-0-							3
02	464 N	272	-0-	-192	-0-	17 1	255 2	Y	-0-	2 1						1
03	403 N	61	-0-	-342	-0-	4 1	57 2	Y	-0-							1
SWR "N"		WELL #:		1		RRCID -> 166657		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11033		PERF.10756 - 10786		
10	651 X	12	-0-	-639	-0-	1 1	11 2	Y	-0-							4
11	630 X	49	-0-	-581	-0-	3 1	42 2	Y	4							8
12	651 X	145	-0-	-506	-0-	9 1	122 2	Y	13							21
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	14 9	93 2	Y	11							32
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7 1	84 2	Y	3	20 1						15
03	155 N	84	-0-	-71	-0-	3 9	77 2	Y	1							16
SWR "H"		WELL #:		8		RRCID -> 167083		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11190		PERF.10898 - 10928		
10	217 N	139	-0-	-78	-0-	8 1	130 2	Y	1							6
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	19 1	269 2	Y	4							10
12	372 N	130	-0-	-242	-0-	4 9	121 2	Y	1							11
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	8 1	108 2	Y	1							12
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-	7 1		Y	-0-	7 1						5
*03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	1 9	203 2	Y	1							6
SWR "M"		WELL #:		1		RRCID -> 169159		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11195		PERF.11010 - 11030		
10	806 N	124	-0-	-682	-0-	14 1	110 2	Y	-0-							77
11	270 N	10	-0-	-260	-0-	1 1	9 2	Y	-0-							77
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10 1	123 2	Y	-0-							77
01	124 N	82	-0-	-42	-0-	4 1	78 2	Y	-0-							77
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-							77
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-							77

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC.													CNTY: MCMULLEN			
SWR "M"																
WELL #: 2													RRCID -> 169163			
COMPL. DATE													CAPACITY			
N/A													TOTAL DEPTH 11242			
PERF.10941 - 10971																
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
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	276	2	Y	-0-			2
11		510 N	225	-0-	-285	-0-	-0-	14	1	211	2	Y	-0-			2
12		310 N	276	-0-	-34	-0-	-0-	20	1	256	2	Y	-0-			2
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					Y	-0-			2
02		489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	467	2	Y	-0-			2
03		279 N	62	-0-	-217	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-			2
SWR "J"													WELL #: 3			
RRCID -> 169212													COMPL. DATE			
N/A													TOTAL DEPTH 11170			
PERF.10922 - 10945																
10		761 N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	569	2	Y	-0-			4
11		420 N	222	-0-	-198	-0-	-0-	59	1	163	2	Y	-0-			4
12		558 N	340	-0-	-218	-0-	-0-	90	1	250	2	Y	-0-	3	1	1
01		434 N	406	-0-	-28	-0-	-0-	103	1	303	2	Y	-0-			1
02		526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	397	2	Y	-0-			1
*03		591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	413	2	Y	-0-			1
SWR "M"													WELL #: 3			
RRCID -> 171462													COMPL. DATE 12/30/1998			
TOTAL DEPTH 11225													PERF.10921 - 10951			
10		775 N	159	-0-	-616	-0-	-0-	18	1	141	2	Y	-0-			5
11		404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	378	2	Y	-0-			5
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					Y	-0-			5
01		523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	498	2	Y	-0-			5
02		392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	374	2	Y	-0-			5
*03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	Y	-0-			5
SWR "M"													WELL #: 4			
RRCID -> 171464													COMPL. DATE 12/11/1998			
TOTAL DEPTH 11225													PERF.10956 - 10984			
10		465 N	138	-0-	-327	-0-	-0-	16	1	122	2	Y	-0-			2
11		798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	747	2	Y	-0-			2
12		930 N	94	-0-	-836	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-			2
01		1519 X	177	-0-	-1342	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	-0-			2
02		1421 X	782	-0-	-639	-0-	-0-	36	1	746	2	Y	-0-			2
03		837 X	210	-0-	-627	-0-	-0-	19	1	191	2	Y	-0-			2
SWR "H"													WELL #: 18			
RRCID -> 178527													COMPL. DATE 07/12/2000			
TOTAL DEPTH 11000													PERF.10782 - 10802			
10		700 X	700	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	660	2	Y	1			5
								1	9							
11		455 X	455	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	399	2	Y	25			30
								28	9							
12		248 X	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					Y	-0-			30
01		713 N	47	-0-	-666	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	4			34
								4	9							
02		435 N	-0-	-0-	-435	-0-	-0-					Y	-0-	21	1	13
*03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	3			16
								3	9							
SWR "J"													WELL #: 4			
RRCID -> 178932													COMPL. DATE 09/05/2000			
TOTAL DEPTH 11125													PERF.10872 - 10896			
10		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	-0-	299	1	882	2	Y	4			35
								4	9							
11		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	412	1	1144	2	Y	7			42
								8	9							
12		806 N	459	-0-	-347	-0-	-0-	121	1	335	2	Y	3	31	1	14
								3	9							
01		1054 N	832	-0-	-222	-0-	-0-	208	1	620	2	Y	4			18
								4	9							
02		986 N	405	-0-	-581	-0-	-0-	98	1	301	2	Y	5			23
								6	9							
*03		627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	438	2	Y	-0-			23

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "H"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	00256 500 223295 19	ASSOCIATED RRCID -> 180329		CAPACITY COMPL. DATE 11/04/2000				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10650						
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
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-			20 2	1 9	331	2	Y	2					8
11	300 N	296	-0-	-4	-0-			19 4	1 9	273	2	Y	4					12
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-			19 6	1 9	292	2	Y	5					17
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-			26 2	1 9	380	2	Y	2					19
02	290 N	235	-0-	-55	-0-			14 6	1 9	215	2	Y	5	13	1			11
03	310 N	294	-0-	-16	-0-			17 1	1 9	276	2	Y	1					12

SWR "B"				WELL #:	16	RRCID -> 211769		COMPL. DATE 09/21/2005				TOTAL DEPTH 10820 PERF.10606 - 10684						
10	589 N	433	-0-	-156	-0-			31 10	1 9	392	2	Y	9	10	1			5
11	570 N	252	-0-	-318	-0-			17 3	1 9	232	2	Y	3	4	1			4
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-			41 11	1 9	635	2	Y	10	8	1			6
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-			29 8	1 9	422	2	Y	7	7	1			6
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-			26 7	1 9	420	2	Y	6	7	1			5
03	682 N	549	-0-	-133	-0-			38 8	1 9	503	2	Y	7	6	1			6

SWR "J"				WELL #:	5	RRCID -> 241832		COMPL. DATE 06/13/2008				TOTAL DEPTH 11200 PERF.11044 - 11060						
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-			135	1	397	2	Y	-0-					-0-
11	240 N	132	-0-	-108	-0-			34 2	1 9	96	2	Y	2					2
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-			234 2	1 9	646	2	Y	2	4	1			-0-
01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-			307 7	1 9	914	2	Y	6					6
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-			138 4	1 9	424	2	Y	4					10
03	868 N	583	-0-	-285	-0-			176	1	407	2	Y	-0-					10

SWR "G"				WELL #:	2	RRCID -> 243061		COMPL. DATE 09/03/2008				TOTAL DEPTH 11150 PERF.10744 - 10744						
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-			26 3	1 9	441	2	Y	3					23
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-			25 33	1 9	359	2	Y	30					53
12	496 N	289	-0-	-207	-0-			16 22	1 9	251	2	Y	20					73
01	465 N	154	-0-	-311	-0-			9 10	1 9	135	2	Y	9					82
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-			26 20	1 9	394	2	Y	18	54	1			46
*03	591 N	591	-0-	-0-	-0-			34 9	1 9	548	2	Y	8					54

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295										
SWR "M"		WELL #:		5	RRCID -> 243841		COMPL. DATE 10/07/2008				TOTAL DEPTH 11100 PERF.10900 - 10908			
M	ALLOW CODE	GAS 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	
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	39	1	303	2	N	-0-		-0-	
11	1020 N	513	-0-	-507	-0-	33	1	480	2	N	-0-		-0-	
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	75	1	957	2	N	-0-		-0-	
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	2	N	-0-		-0-	
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	540	2	N	-0-		-0-	
03	1023 N	556	-0-	-467	-0-	50	1	506	2	N	-0-		-0-	

WR "K"		WELL #:		11	RRCID -> 248034		COMPL. DATE 01/27/2009				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10506			
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	5	7	1	7	
11	90 N	16	-0-	-74	-0-	1	1	6	2	Y	8	7	8	
						9	9							
12	124 N	36	-0-	-88	-0-	3	1	27	2	Y	5	9	4	
						6	9							
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	3	6	1	
						3	9							
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	1	1	13	2	Y	3		4	
						3	9							
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	3	4	3	
						3	9							

EL DORADO GAS & OIL, INC.		246973												
BRACKEN ET AL		WELL #:		5	RRCID -> 106497		COMPL. DATE 02/22/1983				TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9539 - 9578			
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	2	1	23	3	Y	5	5	2	
						6	9							
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	3	Y	-0-	2	-0-	
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	3	Y	-0-		-0-	
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	21	1	91	3	Y	1	1	-0-	
						1	9							
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	1	1	-0-	
						1	9							
*03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	1	1	-0-	
						1	9							

BRACKEN ET AL		WELL #:		14	RRCID -> 106498		COMPL. DATE 03/12/1983				TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9549 - 9606			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

BRACKEN ET AL		WELL #:		11	RRCID -> 106932		COMPL. DATE 03/29/1983				TOTAL DEPTH 10062 PERF. 9786 - 9822			
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	60	1	551	3	Y	6	9	2	
						7	9							
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	52	1	423	3	Y	3	4	1	
						3	9							
12	465 N	141	-0-	-324	-0-	23	1	118	3	Y	-0-		1	
01	620 N	320	-0-	-300	-0-	59	1	261	3	Y	-0-	1	-0-	
02	464 N	293	-0-	-171	-0-	31	1	261	3	Y	1	1	-0-	
						1	9							
*03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	20	1	306	3	Y	1	1	-0-	
						1	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973													
BRACKEN ET AL		WELL #:		15		RRCID -> 106934		COMPL. DATE 07/15/1983				TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9512 - 9570					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BRACKEN ET AL		WELL #:		17		RRCID -> 108219		COMPL. DATE 09/19/1983				TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9467 - 9489					
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-		9 1	85 3	Y		1		1 1				-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-		15 1	125 3	Y		1		1 1				-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-		1 9										-0-
01	93 N	46	-0-	-47	-0-		2 1	9 3	Y		-0-						-0-
02	145 N	68	-0-	-77	-0-		8 1	36 3	Y		2		1 1				1
*03	149 N	149	-0-	-0-	-0-		2 9	59 3	Y		2		2 1				1
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		5		RRCID -> 108342		COMPL. DATE 10/08/1983				TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9451 - 9481					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3				Y	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-		1 1	4 3	Y		-0-						-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-		7 1	62 3	Y		-0-						-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-					-0-
BRACKEN ET AL		WELL #:		10		RRCID -> 108684		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9728 - 9757					
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-		42 1	385 3	Y		1		5 1				1
11	300 N	66	-0-	-234	-0-		7 1	55 3	Y		4		4 1				1
12	620 N	48	-0-	-572	-0-		4 9										-0-
01	434 N	245	-0-	-189	-0-		7 1	35 3	Y		5		2 1				4
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-		6 9	195 3	Y		5		7 1				2
*03	120 N	120	-0-	-0-	-0-		44 1	123 3	Y		7		7 1				2
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		4		RRCID -> 108827		COMPL. DATE 11/13/1983				TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9598 - 9626					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-		3 1	17 3	Y		-0-						-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-		8 1	35 3	Y		-0-						-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-		6 1	53 3	Y		-0-						-0-
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-		3 1	43 3	Y		-0-						-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
BRACKEN ET AL		WELL #:		16		RRCID -> 108828		COMPL. DATE 12/05/1983		TOTAL DEPTH		9690 PERF. 9530 - 9510			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		18		RRCID -> 109057		COMPL. DATE 12/18/1983		TOTAL DEPTH		9650 PERF. 9490 - 9512			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		27		RRCID -> 110250		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH		9712 PERF. 9472 - 9507			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		28		RRCID -> 110827		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10030 PERF. 9820 - 9852	
10		248 N	234	-0-	-14	-0-	21 1	190 3	Y		21	38 1			9
							23 9								
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	38 1	312 3	Y		11	17 1			3
							12 9								
12		403 N	205	-0-	-198	-0-	33 1	169 3	Y		3	2 1			4
							3 9								
01		248 N	206	-0-	-42	-0-	37 1	163 3	Y		5	7 1			2
							6 9								
02		348 N	263	-0-	-85	-0-	27 1	230 3	Y		5	5 1			2
							6 9								
*03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	17 1	262 3	Y		5	5 1			2
							6 9								

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		1ST		RRCID -> 110829		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10332 PERF. 10090 - 10150	
10		456 N	456	-0-	-0-	-0-	1 1	455 3	N		-0-				1
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	5 1	7 9	N		6				7
12		2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2 1	2946 3	N		-0-				7
01		688 N	688	-0-	-0-	-0-	2 1	685 3	N		1	6 1			2
							1 9								
02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	1 1	336 3	N		1				3
							1 9								
*03		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1 1	1521 3	N		-0-				3

BRACKEN ET AL		WELL #:		31		RRCID -> 110831		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH		10000 PERF. 9752 - 9794			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973		WELL #: 109		RRCID -> 110832		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9990 - 10046	
BRACKEN "A"																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-							Y	-0-			-0-	
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-			4	1	147	3	Y	1	1	1	-0-	
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-			1	9			Y				-0-	
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-			24	1	559	3	Y	-0-			-0-	
02	145 N	49	-0-	-96	-0-			2	1	23	3	Y	-0-			-0-	
03	589 N	10	-0-	-579	-0-			1	1	47	3	Y	1			1	
								1	9								
								3	9	6	3	Y	3			4	
BRACKEN "A"				WELL #: 1016		RRCID -> 111162		COMPL. DATE 05/06/1984				TOTAL DEPTH 10086		PERF. 9912 - 9962			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
BRACKEN ET AL				WELL #: 32		RRCID -> 111163		COMPL. DATE 04/19/1984				TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9531 - 3564			
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-			7	1	64	3	Y	3	4	1	1	
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-			3	9								
12	93 N	46	-0-	-47	-0-			10	1	84	3	Y	4	4	1	1	
01	62 N	52	-0-	-10	-0-			4	9								
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-			7	1	37	3	Y	2	1	1	2	
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-			2	9								
								9	1	41	3	Y	2	3	1	1	
								2	9								
								9	1	78	3	Y	3	3	1	1	
								3	9								
								4	1	58	3	Y	2	2	1	1	
								2	9								
BRACKEN "A"				WELL #: 1017		RRCID -> 111164		COMPL. DATE 04/10/1984				TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9973 - 10025			
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-							Y	-0-			-0-	
11	630 N	189	-0-	-441	-0-			5	1	183	3	Y	1	1	1	-0-	
12	558 N	466	-0-	-92	-0-			1	9								
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-			19	1	447	3	Y	-0-			-0-	
02	174 N	31	-0-	-143	-0-			2	1	29	3	Y	-0-			-0-	
03	465 N	15	-0-	-450	-0-			1	1	29	3	Y	1			1	
								1	9								
								1	1	7	3	Y	6			7	
								7	9								
BRACKEN "G"				WELL #: 101		RRCID -> 111686		COMPL. DATE 07/01/1984				TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9732 - 9768			
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-			2	1	21	3	Y	5			8	
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-			6	9								
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-			4	1	35	3	Y	3	11	1	-0-	
01	31 N	15	-0-	-16	-0-			3	9								
02	29 N	18	-0-	-11	-0-			6	1	30	3	Y	-0-			-0-	
03	31 N	3	-0-	-28	-0-			3	1	12	3	Y	-0-			-0-	
								2	1	16	3	Y	-0-			-0-	
								3	3			Y	-0-			-0-	

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. MCCLAUGHERTY, L. S.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	00256 500 246973 8	ASSOCIATED RRCID -> 112423		CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9540 - 9563						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-			15 9	1 9	134	3	Y	8	5	1			3
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-			18 11	1 9	145	3	Y	10	10	1			3
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-			14 6	1 9	73	3	Y	5	3	1			5
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-			193 12	1 9	851	3	Y	11	12	1			4
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-			29 4	1 9	241	3	Y	4	6	1			2
03	93 N	79	-0-	-14	-0-			4 7	1 9	68	3	Y	6	6	1			2
BRACKEN ET AL				WELL #:	34	RRCID -> 112491		COMPL. DATE 07/03/1984				TOTAL DEPTH		9730 PERF. 9551 - 9586				
10	31 N	1	-0-	-30	-0-			1	3			Y	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	3			Y	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	3			Y	-0-					-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-							Y	-0-					-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-							Y	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-							Y	-0-					-0-
BRACKEN "A"				WELL #:	1015	RRCID -> 112834		COMPL. DATE 09/10/1984				TOTAL DEPTH		10035 PERF. 9873 - 9917				
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-							Y	-0-					-0-
11	660 N	189	-0-	-471	-0-			5	1	183	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
12	651 N	495	-0-	-156	-0-			20	1	475	3	Y	-0-					-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-			1	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	174 N	31	-0-	-143	-0-			1	1	29	3	Y	1					1
								1	9									
03	496 N	15	-0-	-481	-0-			1	1	8	3	Y	5					6
								6	9									
BRACKEN ET AL				WELL #:	33	RRCID -> 113575		COMPL. DATE 09/29/1984				TOTAL DEPTH		9715 PERF. 9478 - 9510				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
BRACKEN ET AL				WELL #:	35	RRCID -> 113705		COMPL. DATE 10/19/1984				TOTAL DEPTH		9915 PERF. 9674 - 9710				
10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-			130	1	1200	3	Y	141	165	1			52
								155	9									
11	990 N	734	-0-	-256	-0-			77	1	631	3	Y	24	70	1			6
								26	9									
12	1147 N	388	-0-	-759	-0-			61	1	315	3	Y	11	6	1			11
								12	9									
01	1488 N	814	-0-	-674	-0-			147	1	650	3	Y	15	19	1			7
								17	9									
02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-			108	1	908	3	Y	22	22	1			7
								24	9									
03	403 N	328	-0-	-75	-0-			19	1	294	3	Y	14	16	1			5
								15	9									

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. MCCLAUGHERTY, I. O.			//CONT.// 00256 500 246973 WELL #:		ASSOCIATED RRCID -> 114100		CAPACITY COMPL. DATE 11/15/1984				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9778 - 9839			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-		3 1 2 9		991 3	Y	2			3
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-		2 1		7 9	Y	6			9
12	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-		1 1 1 9		1733 3	Y	1			10
01	3100 N	3867	-0-	767	767		10 1 7 9		3850 3	Y	6	12 1		4
02	2378 N	1611	-0-	-767	-0-		6 1 12 9		1593 3	Y	11			15
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			15
BRACKEN "A"				WELL #: 1027		RRCID -> 114261		COMPL. DATE 11/20/1984		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9998				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCCLAUGHERTY, I. O. "A"				WELL #: 1		RRCID -> 114489		COMPL. DATE 01/07/1985		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9910 - 9950				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-1	-0-		2 1			Y	-0-			-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	263	-0-	263	263		1 1		262 3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	219	-0-	219	482		1 1		218 3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	482					Y	-0-			-0-
BRACKEN "A"				WELL #: 1025		RRCID -> 114862		COMPL. DATE 01/03/1985		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9840 - 9890				
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			8
11	570 N	88	-0-	-482	-0-		2 1		86 3	Y	-0-	4 1		4
12	372 N	128	-0-	-244	-0-		5 1		123 3	Y	-0-			4
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-		2 1		21 3	Y	-0-			4
02	87 N	16	-0-	-71	-0-		16 3			Y	-0-			4
03	124 N	5	-0-	-119	-0-		3 3		2 9	Y	2			6
BRACKEN "A"				WELL #: 1024		RRCID -> 115802		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9803 - 9848				
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			1
11	450 N	125	-0-	-325	-0-		3 1		122 3	Y	-0-	1 1		-0-
12	248 N	146	-0-	-102	-0-		6 1		140 3	Y	-0-			-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-		1 1		17 3	Y	-0-			-0-
02	116 N	44	-0-	-72	-0-		1 1 1 9		42 3	Y	1			1
03	155 N	8	-0-	-147	-0-		4 3		4 9	Y	4			5

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "A"		//CONT.// 246973 WELL #: 1039		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
					RRCID -> 116114	COMPL. DATE 03/26/1985	TOTAL	DEPTH 10010	PERF. 9909	-	9951							
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
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-							Y	3					8
11	210 N	75	-0-	-135	-0-			2	1	73	3	Y	-0-	4	1			4
12	310 N	256	-0-	-54	-0-			10	1	246	3	Y	-0-					4
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-			1	1	16	3	Y	-0-					4
02	87 N	34	-0-	-53	-0-			1	1	32	3	Y	1					5
								1	9									
03	248 N	17	-0-	-231	-0-			1	1	10	3	Y	5					10
								6	9									

BRACKEN "A"				WELL #: 1026	RRCID -> 116115	COMPL. DATE 03/19/1985	TOTAL	DEPTH 10120	PERF. 9894	-	9940							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

BRACKEN "A"				WELL #: 1038	RRCID -> 116519	COMPL. DATE 04/06/1985	TOTAL	DEPTH 10010	PERF. 9810	-	9855							
10	558 N	554	-0-	-4	-0-			22	1	498	3	Y	31					40
								34	9									
11	330 N	88	-0-	-242	-0-			2	1	86	3	Y	-0-	15	1			25
12	744 N	171	-0-	-573	-0-			7	1	164	3	Y	-0-					25
01	558 N	31	-0-	-527	-0-			2	1	28	3	Y	1					26
								1	9									
02	87 N	44	-0-	-43	-0-			1	1	43	3	Y	-0-					26
03	186 N	12	-0-	-174	-0-			1	1	8	3	Y	3					29
								3	9									

BRACKEN "A"				WELL #: 1040	RRCID -> 116903	COMPL. DATE 05/12/1985	TOTAL	DEPTH 10025	PERF. 9812	-	9861							
10	620 N	399	-0-	-221	-0-			16	1	352	3	Y	28					37
								31	9									
11	390 N	64	-0-	-326	-0-			2	1	61	3	Y	1	23	1			15
								1	9									
12	372 N	204	-0-	-168	-0-			8	1	196	3	Y	-0-					15
01	403 N	27	-0-	-376	-0-			2	1	24	3	Y	1					16
								1	9									
02	58 N	38	-0-	-20	-0-			1	1	37	3	Y	-0-					16
03	217 N	18	-0-	-199	-0-			1	1	10	3	Y	6					22
								7	9									

BRACKEN "B"				WELL #: 1056	RRCID -> 117339	COMPL. DATE 06/20/1985	TOTAL	DEPTH 10330	PERF. 10110	-	10159							
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-			14	1	317	3	Y	18					22
								20	9									
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-							Y	-0-	7	1			15
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-							Y	-0-					15
01	341 N	14	-0-	-327	-0-			1	1	13	3	Y	-0-					15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					15

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "A"			//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973 WELL #: 1023			ASSOCIATED RRCID -> 117341		CAPACITY COMPL. DATE 06/01/1985				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9741 - 9790							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF						WELL #:	1A	RRCID -> 117344	COMPL. DATE 06/07/1985			TOTAL DEPTH 11055 PERF.10816 - 10912							
10	434	N	240	-0-	-194	-0-		61	1	179	2	Y	-0-						3
11	210	N	175	-0-	-35	-0-		47	1	128	2	Y	-0-						3
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-		36	1	101	2	Y	-0-		2	1			1
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-		71	1	208	2	Y	-0-						1
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-		65	1	202	2	Y	1						2
								1	9										
03	124	N	68	-0-	-56	-0-		21	1	47	2	Y	-0-						2

HUFF						WELL #:	2A	RRCID -> 117713	COMPL. DATE 06/15/1985			TOTAL DEPTH 11905 PERF.11046 - 11116							
10	217	N	65	-0-	-152	-0-		16	1	49	2	Y	-0-						2
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-		57	1	158	2	Y	-0-						2
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-						Y	-0-		1	1			1
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-		83	1	249	2	Y	-0-						1
02	203	N	172	-0-	-31	-0-		42	1	130	2	Y	-0-						1
*03	92	N	92	-0-	-0-	-0-		27	1	65	2	Y	-0-						1

BRACKEN "C"						WELL #:	1093	RRCID -> 118637	COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10530 PERF.10310 - 10360							
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-						Y	-0-						24
11	570	N	91	-0-	-479	-0-		6	1	83	3	Y	2		17	1			9
								2	9										
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-		5	1	77	3	Y	-0-						9
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-		5	1	66	3	Y	2						11
								2	9										
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-						Y	-0-						11
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-						11

BRACKEN "A"						WELL #:	1052	RRCID -> 119023	COMPL. DATE 10/29/1985			TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9912 - 9976							
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-		20	1	448	3	Y	-0-						-0-
11	150	N	25	-0-	-125	-0-		1	1	24	3	Y	-0-						-0-
12	93	N	20	-0-	-73	-0-		1	1	19	3	Y	-0-						-0-
01	465	N	24	-0-	-441	-0-		2	1	22	3	Y	-0-						-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-		1	1	37	3	Y	-0-						-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-		1	1	9	3	Y	-0-						-0-

WHEELER, CLIFTON						WELL #:	3	RRCID -> 119257	COMPL. DATE 08/01/1985			TOTAL DEPTH 10640 PERF.10406 - 10510							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						39

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973							
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		2		RRCID -> 119258		COMPL. DATE 09/03/1985		TOTAL DEPTH 10680 PERF.10442 - 10544	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		5B		RRCID -> 119259		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10722 - 10850	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		1		RRCID -> 119260		COMPL. DATE 08/02/1985		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10736 - 10870	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		8B		RRCID -> 119998		COMPL. DATE 12/14/1985		TOTAL DEPTH 10632 PERF.10468 - 10544	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	6
12		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	6
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	6
02		29 N	14	-0-	-15	-0-	1	1	13	2	6
*03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	6
BRACKEN ET AL		WELL #:		51		RRCID -> 126360		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9556 - 9611	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		9B		RRCID -> 126711		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10450 - 10530	
10		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	30
11		60 N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	30
12		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	100	1	1495	2	30
01		48 X	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	30
02		58 X	41	-0-	-17	-0-	3	1	38	2	30
03		1581 X	50	-0-	-1531	-0-	3	1	47	2	30
BRACKEN "A"		WELL #:		1041		RRCID -> 127233		COMPL. DATE 04/12/1988		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 9944	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

[illegible]

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "D"		//CONT.// 00256 500 246973 WELL #: 10100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN										
				RRCID -> 132930		COMPL. DATE 10/26/1989		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10475										
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10 11	279 N 128 N	-0- 128	-0- -	-0- -	-279 -0-	-0- -	-0- -		3 3	1 9	122	3	Y Y	-0- 3		25	1	24 2
12 01	93 N 84 N	88 84	-0- -	-0- -	-5 -0-	-0- -	-0- -		4 6	1 1	84 71	3 3	Y Y	-0- 6				2 8
02 03	116 N 93 N	-0- -	-0- -	-0- -	-116 -93	-0- -	-0- -					Y Y	-0- -					8 8
BRACKEN "A"				WELL #: 1037		RRCID -> 132931		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9818 - 9840								
10 11 12 01 02 03	0 N 0 N 0 N 0 N 0 N 0 N	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-					Y Y Y Y Y Y	-0- -0- -0- -0- -0- -0-					-0- -0- -0- -0- -0- -0-
BRACKEN "F"				WELL #: 1049		RRCID -> 132941		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 10675 PERF.10438 - 10461								
10 11	2356 X 2400 X	-0- 110	-0- -	-0- -	-2356 -2290	-0- -	-0- -		3 3	1 9	104	3	Y Y	-0- 3		19	1	21 5
12 01	2480 X 2480 X	108 75	-0- -	-0- -	-2372 -2405	-0- -	-0- -		4 5	1 1	104 66	3 3	Y Y	-0- 4				5 9
02 03	1972 X 124 X	28 -	-0- -	-0- -	-1944 -124	-0- -	-0- -		1 3	1 9	24	3	Y Y	3 -				12 12
BRACKEN				WELL #: 55		RRCID -> 133373		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9486 - 9514								
10 11 12 01 02 *03	467 N 180 N 87 N 465 N 184 N 322 N	467 160 87 155 184 322	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -20 -0- -310 -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-		41 50 15 22 11 18	1 9 1 9 1 9	376 123 58	3 3 3	Y Y Y	45 20 16		34 30 7	1 1 1	15 5 14
									23 30 17 25 18 30	1 9 1 9 1 9	102 370 142	3 3 3	Y Y Y	27 23 23		30 134 26	1 1 1	11 40 8
									18 30	1 9	274	3	Y	27		26	1	9
BRACKEN				WELL #: 56		RRCID -> 133562		COMPL. DATE 01/26/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9543 - 9576								
10 11 12 01 02 03	1860 X 1800 X 1860 X 2232 X 2088 X 961 X	645 273 976 542 145 188	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-1215 -1527 -884 -1690 -1943 -773	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-		62 15 23 63 136 140	1 9 1 9 1 9	568 187 700	3 3 3	Y Y Y	14 57 127		37 49 48	1 1 1	7 15 94
									84 88 13 25 10 31	1 9 1 9 1 9	370 107 147	3 3 3	Y Y Y	80 23 28		134 47 33	1 1 1	40 16 11

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN			//CONT.// //CONT.// WELL #:		00256 500 246973 57	ASSOCIATED RRCID -> 133674		CAPACITY COMPL. DATE 02/15/1990				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9567 - 9597						
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
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-			65	1	599	3	Y	15	26	1			6
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-			17	9	715	3	Y	178	137	1			47
12	1333 N	202	-0-	-1131	-0-			196	9	120	3	Y	54	35	1			66
01	1333 X	322	-0-	-1011	-0-			23	1	221	3	Y	46	87	1			25
02	1247 X	356	-0-	-891	-0-			59	9	287	3	Y	32	43	1			14
03	1023 X	521	-0-	-502	-0-			50	1	437	3	Y	50	48	1			16
								51	9									
								34	1									
								35	9									
								29	1									
								55	9									
MCCLAUGHERTY, L. S.			WELL #:		9	RRCID -> 138511		COMPL. DATE 02/09/1991				TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9590 - 9623				
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-							Y	-0-					-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-			8	1	66	3	Y	-0-					-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-			11	1	56	3	Y	-0-					-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-			4	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	58 N	41	-0-	-17	-0-			4	1	37	3	Y	-0-					-0-
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-			4	1	64	3	Y	-0-					-0-
MCCLAUGHERTY, L. S.			WELL #:		11	RRCID -> 142206		COMPL. DATE 07/26/1992				TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9594 - 9630				
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-			113	1	1042	3	Y	10	13	1			4
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-			11	9	910	3	Y	18	17	1			5
12	527 N	506	-0-	-21	-0-			112	1	417	3	Y	7	4	1			8
01	1178 N	510	-0-	-668	-0-			20	9	411	3	Y	5	10	1			3
02	1015 N	674	-0-	-341	-0-			81	1	597	3	Y	5	6	1			2
*03	711 N	711	-0-	-0-	-0-			8	9	661	3	Y	6	6	1			2
								93	1									
								6	9									
								71	1									
								6	9									
								43	1									
								7	9									
BRACKEN ET AL			WELL #:		60	RRCID -> 142613		COMPL. DATE 08/27/1992				TOTAL DEPTH 9715		PERF. 9529 - 9656				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
MCCLAUGHERTY, L. S. "A"			WELL #:		12	RRCID -> 142648		COMPL. DATE 09/05/1992				TOTAL DEPTH 9725		PERF. 9542 - 9572				
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-			14	1	126	3	Y	-0-					4
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-			13	1	106	3	Y	-0-					4
12	155 N	47	-0-	-108	-0-			8	1	39	3	Y	-0-					4
01	155 N	42	-0-	-113	-0-			8	1	34	3	Y	-0-	2	1			2
02	116 N	75	-0-	-41	-0-			8	1	67	3	Y	-0-					2
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-			8	1	120	3	Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN ET AL				//CONT.// 00256 500 246973 WELL #: 63		ASSOCIATED RRCID -> 144062		CAPACITY COMPL. DATE 01/01/1993				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9681 - 9717						
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
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-			121 2	1 9	1119	3	Y	2	2	1			1
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-			81 45	1 9	659	3	Y	41	31	1			11
12	1085 N	277	-0-	-808	-0-			42 21	1 9	214	3	Y	19	10	1			20
01	1240 N	168	-0-	-1072	-0-			29 11	1 9	128	3	Y	10	24	1			6
02	754 N	357	-0-	-397	-0-			36 18	1 9	303	3	Y	16	17	1			5
*03	944 N	944	-0-	-0-	-0-			56 35	1 9	853	3	Y	32	28	1			9
MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #: 12		RRCID -> 144631		COMPL. DATE 01/16/1993				TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9622 - 9660						
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-			110 30	1 9	1010	3	Y	27	35	1			10
11	750 N	433	-0-	-317	-0-			46 14	1 9	373	3	Y	13	20	1			3
12	961 N	44	-0-	-917	-0-			7 3	1 9	34	3	Y	3	2	1			4
01	1147 N	484	-0-	-663	-0-			86 19	1 9	379	3	Y	17	15	1			6
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-			114 20	1 9	959	3	Y	18	18	1			6
*03	243 N	243	-0-	-0-	-0-			15 7	1 9	221	3	Y	6	9	1			3
MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #: 13		RRCID -> 144632		COMPL. DATE 01/09/1993				TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9535 - 9581						
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-			60 17	1 9	555	3	Y	15	22	1			6
11	360 N	177	-0-	-183	-0-			19 3	1 9	155	3	Y	3	8	1			1
12	496 N	278	-0-	-218	-0-			45 3	1 9	230	3	Y	3	1	1			3
01	620 N	284	-0-	-336	-0-			52 4	1 9	228	3	Y	4	5	1			2
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-			52 6	1 9	440	3	Y	5	5	1			2
*03	659 N	659	-0-	-0-	-0-			40 6	1 9	613	3	Y	5	5	1			2
BRACKEN "E"				WELL #: 1075		RRCID -> 144918		COMPL. DATE 11/06/1992				TOTAL DEPTH 10685 PERF. 10515 - 10530						
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-							Y	-0-					1
11	120 N	101	-0-	-19	-0-			3	1	98	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-			5	1	112	3	Y	-0-					-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-			5	1	65	3	Y	1					1
								1	9									
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-							Y	-0-					1
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-							Y	-0-					1
BRACKEN "B"				WELL #: 1058		RRCID -> 144919		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10401 PERF. 10250 - 10298						
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-							Y	-0-					5
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-							Y	-0-	2	1			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					3

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "B"			//CONT.// 00256 500 246973 WELL #: 1083			ASSOCIATED RRCID -> 144920			CAPACITY COMPL. DATE 11/26/1992				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10564 PERF.10322 - 10376						
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRACKEN ET AL						WELL #:	68	RRCID -> 149486	COMPL. DATE 05/07/1994				TOTAL DEPTH 9595		PERF. 9470 - 9506				
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	146	1	1349	3	Y	3	4	1	1				
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	70	1	573	3	Y	71	53	1	19				
12	1085	N	546	-0-	-539	-0-	78	1	410	3	Y	52	24	1	47				
01	1488	N	197	-0-	-1291	-0-	79	1	144	3	Y	18	52	1	13				
02	696	N	516	-0-	-180	-0-	57	1	439	3	Y	23	27	1	9				
03	558	N	520	-0-	-38	-0-	33	1	468	3	Y	19	21	1	7				
							20	1											
							52	1											
							25	1											
							31	1											
							21	1											
BRACKEN ET AL						WELL #:	3ST	RRCID -> 151707	COMPL. DATE 06/01/1994				TOTAL DEPTH 9818		PERF. 9654 - 9682				
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	3	Y	-0-			-0-				
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	26	1	208	3	Y	47	35	1	12				
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	52	1	25	3	Y	17	10	1	19				
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	5	1	241	3	Y	43	45	1	17				
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	19	1	489	3	Y	49	50	1	16				
*03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	55	1	156	3	Y	9	19	1	6				
							47	1											
							58	1											
							54	1											
							10	1											
							10	1											
BRACKEN ET AL						WELL #:	69	RRCID -> 152867	COMPL. DATE 01/09/1995				TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9734 - 9778				
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	65	1	601	3	Y	17	26	1	7				
11	450	N	347	-0-	-103	-0-	19	1	309	3	Y	-0-	7	1	-0-				
12	775	N	555	-0-	-220	-0-	38	1	465	3	Y	-0-			-0-				
01	682	N	390	-0-	-292	-0-	90	1	318	3	Y	-0-			-0-				
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	72	1	614	3	Y	-0-			-0-				
*03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	73	1	653	3	Y	-0-			-0-				
							43	1											
MCCLAUGHERTY, L. S.						WELL #:	14	RRCID -> 153451	COMPL. DATE 02/11/1995				TOTAL DEPTH 9772		PERF. 9572 - 9606				
10	310	N	227	-0-	-83	-0-	22	1	205	3	Y	-0-			-0-				
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	52	1	421	3	Y	-0-			-0-				
12	279	N	137	-0-	-142	-0-	22	1	115	3	Y	-0-			-0-				
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	64	1	284	3	Y	-0-			-0-				
02	464	N	319	-0-	-145	-0-	34	1	285	3	Y	-0-			-0-				
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	Y	-0-			-0-				

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973													
SBR		WELL #:		4		RRCID -> 154575		COMPL. DATE 06/12/1995				TOTAL DEPTH 10650 PERF.10380 - 10440					
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	* * CODE	EOM BALANCE
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-			16	1	187	3	Y	1	1	1		-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-			13	1	215	3	Y	3	2	1		1
12	279 N	88	-0-	-191	-0-			12	1	70	3	Y	5	5	1		1
01	217 N	48	-0-	-169	-0-			10	1	29	3	Y	8	7	1		2
02	232 N	89	-0-	-143	-0-			7	1	75	3	Y	6	7	1		1
03	93 N	9	-0-	-84	-0-			3	1	4	3	Y	2	3	1		-0-
								2	9								

SBR "A"		WELL #:		3		RRCID -> 154578		COMPL. DATE 06/12/1995				TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10484					
10	217 N	90	-0-	-127	-0-			6	1	73	3	Y	10	10	1		2
11	210 N	178	-0-	-32	-0-			11	9	167	3	Y	1	2	1		1
12	155 N	118	-0-	-37	-0-			10	1	100	3	Y	1	1	1		1
01	93 N	68	-0-	-25	-0-			17	1	50	3	Y	1	2	1		-0-
02	174 N	154	-0-	-20	-0-			1	9	139	3	Y	2	2	1		-0-
03	124 N	15	-0-	-109	-0-			17	1	8	3	Y	1	1	1		-0-
								13	1								
								2	9								
								6	1								
								1	9								

SBR		WELL #:		1		RRCID -> 154946		COMPL. DATE 06/10/1995				TOTAL DEPTH 10713 PERF.10503 - 10534					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		70		RRCID -> 155321		COMPL. DATE 07/18/1995				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9704 - 9736					
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-			37	1	342	3	Y	2	2	1		1
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-			2	9	198	3	Y	8	7	1		2
12	403 N	132	-0-	-271	-0-			24	1	108	3	Y	3	2	1		3
01	372 N	304	-0-	-68	-0-			9	9	245	3	Y	4	5	1		2
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-			21	1	268	3	Y	5	5	1		2
*03	261 N	261	-0-	-0-	-0-			3	9	239	3	Y	5	5	1		2
								55	1								
								4	9								
								32	1								
								6	9								
								16	1								
								6	9								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973		WELL #: 15		RRCID -> 155322		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9536 - 9564	
MCCLAUGHERTY, L. S.															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	74 6	1 9	678	3	Y	5	3 1			2
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	65 1	1	531	3	Y	-0-	2 1			-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	58 1	1	298	3	Y	-0-				-0-
01	744 N	439	-0-	-305	-0-	81 1	1 9	357	3	Y	1	1 1			-0-
02	580 N	512	-0-	-68	-0-	54 1	1 9	457	3	Y	1	1 1			-0-
*03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	27 1	1	408	3	Y	-0-				-0-

SBR				WELL #:	6	RRCID -> 155628		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	10460	PERF.10085	- 10138	
10	186 N	75	-0-	-111	-0-	3 1	1 9	60	3	Y	11	12 1			2
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	12 7	1 9	244	3	Y	8	8 1			2
12	372 N	156	-0-	-216	-0-	9 6	1 9	142	3	Y	7	7 1			2
01	62 N	14	-0-	-48	-0-	8 1	1 9	12	3	Y	1	3 1			-0-
02	261 N	37	-0-	-224	-0-	1 1	1 9	34	3	Y	2	2 1			-0-
03	155 N	23	-0-	-132	-0-	2 1	1 9	11	3	Y	10	9 1			1

SBR				WELL #:	9	RRCID -> 155638		COMPL. DATE		08/25/1995	TOTAL DEPTH	10430	PERF.10150	- 10206	
10	992 N	395	-0-	-597	-0-	17 1	1 9	377	3	Y	1	2 1			1
11	720 N	614	-0-	-106	-0-	17 1	1 9	597	3	Y	-0-	1 1			-0-
12	1116 N	98	-0-	-1018	-0-	4 1	1 9	94	3	Y	-0-				-0-
01	403 N	119	-0-	-284	-0-	9 1	1 9	109	3	Y	1	1 1			-0-
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	19 1	1 9	619	3	Y	1	1 1			-0-
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	5 1	1 9	45	3	Y	-0-				-0-

SBR				WELL #:	5	RRCID -> 155639		COMPL. DATE		08/25/1995	TOTAL DEPTH	10280	PERF. 9996	- 10034	
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	181	3	Y	1	1 1			1
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	14 1	1 9	497	3	Y	-0-	1 1			-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	118	3	Y	-0-				-0-
01	186 N	35	-0-	-151	-0-	3 1	1 9	32	3	Y	-0-				-0-
02	435 N	126	-0-	-309	-0-	4 1	1 9	122	3	Y	-0-				-0-
03	124 N	38	-0-	-86	-0-	4 1	1 9	34	3	Y	-0-				-0-

SBR				WELL #:	7	RRCID -> 155641		COMPL. DATE		09/13/1995	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9987	- 10030	
10	775 N	496	-0-	-279	-0-	21 1	1 9	462	3	Y	12	14 1			3
11	750 N	708	-0-	-42	-0-	19 1	1 9	689	3	Y	-0-	2 1			1
12	775 N	59	-0-	-716	-0-	2 1	1 9	57	3	Y	-0-	1 1			-0-
01	496 N	59	-0-	-437	-0-	4 1	1 9	55	3	Y	-0-				-0-
02	580 N	189	-0-	-391	-0-	6 1	1 9	183	3	Y	-0-				-0-
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	57	3	Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR			//CONT.// 00256 500 246973 WELL #: 15			ASSOCIATED RRCID -> 156014			CAPACITY COMPL. DATE N/A			CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9826 - 9872						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SBR			WELL #: 16			RRCID -> 156015			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10477 PERF.10206 - 10262						
10	155 N	48	-0-	-107	-0-			2	1	45	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-			11	1	404	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
12	93 N	23	-0-	-70	-0-			1	1	22	3	Y	-0-					-0-
01	62 N	39	-0-	-23	-0-			3	1	36	3	Y	-0-					-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-			9	1	279	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-			5	1	42	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

SBR			WELL #: 19			RRCID -> 156049			COMPL. DATE 10/31/1995			TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9906 - 9960						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-			5	1	87	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-			9	1	85	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-							Y	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-							Y	-0-					-0-

SBR			WELL #: 17			RRCID -> 156050			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10235 PERF.10050 - 10100						
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-			6	1	58	3	Y	-0-					-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-			16	1	269	3	Y	6	5	1			1
								7	9									
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-			6	1	60	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							Y	-0-					-0-
02	174 N	15	-0-	-159	-0-			1	1	14	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	12	-0-	-50	-0-			8	1	2	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									

SBR			WELL #: 18			RRCID -> 156051			COMPL. DATE 10/26/1995			TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9941 - 9986						
10	496 N	92	-0-	-404	-0-			9	1	83	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-			26	1	439	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
12	186 N	166	-0-	-20	-0-			16	1	149	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-			30	1	167	3	Y	4	3	1			1
								4	9									
02	464 N	336	-0-	-128	-0-			22	1	311	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
03	155 N	23	-0-	-132	-0-			18	1	4	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973														
SBR "B"		WELL #:		12		RRCID -> 156052		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9787 - 9832				
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
10	186 N	16	-0-	-170	-0-			1	1	15	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-			18	1	295	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
12	186 N	54	-0-	-132	-0-			8	1	45	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-			10	1	29	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
02	319 N	31	-0-	-288	-0-			3	1	27	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	62 N	13	-0-	-49	-0-			5	1	7	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

SBR		WELL #:		14		RRCID -> 156053		COMPL. DATE		10/11/1995		TOTAL DEPTH 10233		PERF. 9938 - 9996				
10	589 N	80	-0-	-509	-0-			6	1	56	3	Y	16	16	1			2
								18	9									
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-			16	1	275	3	Y	7	7	1			2
								8	9									
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-			25	1	233	3	Y	2	3	1			1
								2	9									
01	93 N	47	-0-	-46	-0-			7	1	36	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
02	290 N	85	-0-	-205	-0-			5	1	77	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
03	248 N	8	-0-	-240	-0-			6	1	1	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									

SBR		WELL #:		13		RRCID -> 156061		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10271		PERF. 10016 - 10044				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:		8		RRCID -> 156078		COMPL. DATE		10/04/1995		TOTAL DEPTH 10195		PERF. 9968 - 10012				
10	682 N	574	-0-	-108	-0-			24	1	530	3	Y	18	20	1			4
								20	9									
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-			18	1	630	3	Y	20	20	1			4
								22	9									
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-							Y	-0-	4	1			-0-
01	589 N	51	-0-	-538	-0-			3	1	42	3	Y	5	4	1			1
								6	9									
02	638 N	244	-0-	-394	-0-			7	1	233	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-			6	1	51	3	Y	5	5	1			1
								6	9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		10		RRCID -> 156087		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 10195		PERF. 9880 - 9930			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE			
10	434 N	254	-0-	-180	-0-	23 1	220 3	Y	10	11 1	3				
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	11 9	492 3	Y	9	10 1	2				
12	465 N	86	-0-	-379	-0-	29 1	72 3	Y	5	5 1	2				
01	248 N	51	-0-	-197	-0-	10 9	38 3	Y	5	6 1	1				
02	522 N	257	-0-	-265	-0-	8 1	234 3	Y	5	5 1	1				
03	93 N	20	-0-	-73	-0-	6 9	2 3	Y	6	6 1	1				
						7 9									

SBR		WELL #:		11		RRCID -> 156089		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 9806 - 9838			
10	558 N	237	-0-	-321	-0-	22 1	211 3	Y	4	6 1	1				
11	450 N	225	-0-	-225	-0-	4 9	198 3	Y	14	13 1	2				
12	372 N	359	-0-	-13	-0-	12 1	305 3	Y	20	15 1	7				
01	248 N	162	-0-	-86	-0-	15 9	111 3	Y	28	29 1	6				
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	32 1	292 3	Y	27	28 1	5				
03	372 N	24	-0-	-348	-0-	22 9	2 3	Y	10	13 1	2				
						20 1									
						31 9									
						21 1									
						30 9									
						11 1									
						11 9									

SBR		WELL #:		20		RRCID -> 156266		COMPL. DATE 11/02/1995		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 10280 - 10336			
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	22 1	260 3	Y	-0-		-0-				
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	4 9		Y	-0-		-0-				
12	248 N	111	-0-	-137	-0-	16 1	95 3	Y	-0-		-0-				
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	73 1	211 3	Y	-0-		-0-				
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	36 1	376 3	Y	-0-		-0-				
03	124 N	59	-0-	-65	-0-	25 1	34 3	Y	-0-		-0-				

BRACKEN ET AL		WELL #:		75		RRCID -> 156708		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9910 - 9952			
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	57 1	524 3	Y	2	2 1	1				
11	630 N	204	-0-	-426	-0-	2 9	182 3	Y	-0-	1 1	-0-				
12	651 N	37	-0-	-614	-0-	22 1	31 3	Y	-0-		-0-				
01	589 N	150	-0-	-439	-0-	6 1	122 3	Y	-0-		-0-				
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	28 1	212 3	Y	-0-		-0-				
*03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	25 1	312 3	Y	-0-		-0-				
						21 1									

SBR		WELL #:		23		RRCID -> 156709		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 10388 - 10414			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-				
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	7 1	39 3	Y	-0-		-0-				
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3	Y	-0-		-0-				
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-				
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-				

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		25	RRCID -> 156711		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 10275		PERF. 9950 - 9990			
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	6	-0-	6	12	1	1		5	3	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12						Y	-0-		-0-
02	12 X	-0-	-0-	-12	-0-						Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		33	RRCID -> 157216		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 10553		PERF. 10364 - 10420			
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	62	1	931	3	Y	-0-			-0-
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	66	1	988	3	Y	16	14	1	2
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	18	9							
01	558 N	423	-0-	-135	-0-	44	1	627	3	Y	17	14	1	5
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	19	9							
*03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	28	1	382	3	Y	12	14	1	3
						13	9							
						51	1	766	3	Y	19	19	1	3
						21	9							
						45	1	538	3	Y	11	12	1	2
						12	9							

SBR		WELL #:		29	RRCID -> 157241		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 10322		PERF. 9990 - 10045			
10	496 N	218	-0-	-278	-0-	21	1	197	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	209	-0-	-91	-0-	12	1	197	3	Y	-0-			-0-
12	434 N	85	-0-	-349	-0-	8	1	77	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	35	-0-	-182	-0-	5	1	30	3	Y	-0-			-0-
02	203 N	20	-0-	-183	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	6	-0-	-87	-0-	5	1	1	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		28	RRCID -> 157242		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 10564		PERF. 10254 - 10324			
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	34	1	516	3	Y	-0-			-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	471	3	Y	-0-			-0-
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	49	1	697	3	Y	-0-			-0-
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	69	1	935	3	Y	-0-			-0-
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	59	1	884	3	Y	-0-			-0-
*03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	56	1	676	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		31	RRCID -> 157243		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10637		PERF. 10392 - 10450			
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	Y	4	5	1	1
						4	9							
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	10	1	153	3	Y	-0-	1	1	-0-
12	403 N	125	-0-	-278	-0-	8	1	117	3	Y	-0-			-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	302	3	Y	-0-			-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	Y	-0-			-0-
*03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		26	RRCID -> 157244		COMPL. DATE 12/21/1995		TOTAL DEPTH 10472		PERF. 10197 - 10244			
10	62 N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	62 N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	3	Y	-0-			-0-
01	8 N	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-			-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	14	1	18	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973													
SBR		WELL #:		30		RRCID -> 157245		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10904		PERF.10612 - 10692			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					-0-
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	Y	-0-					-0-
12		310 N	54	-0-	-256	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
01		414 N	414	-0-	-0-	-0-	28	1	386	3	Y	-0-					-0-
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
*03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
SBR		WELL #:		24		RRCID -> 157246		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 10273		PERF.10051 - 10098					
10		155 N	45	-0-	-110	-0-	1	1	26	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
11		482 N	482	-0-	-0-	-0-	13	1	469	3	Y	-0-	1	1			1
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	-0-	1	1			-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
02		87 N	69	-0-	-18	-0-	2	1	67	3	Y	-0-					-0-
03		93 N	46	-0-	-47	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
BRACKEN ET AL		WELL #:		76		RRCID -> 157247		COMPL. DATE 11/23/1995		TOTAL DEPTH 9903		PERF. 9638 - 9676					
10		818 N	818	-0-	-0-	-0-	78	1	716	3	Y	22	29	1			8
							24	9									
11		420 N	194	-0-	-226	-0-	20	1	164	3	Y	9	15	1			2
							10	9									
12		589 N	548	-0-	-41	-0-	87	1	447	3	Y	13	5	1			10
							14	9									
01		806 N	380	-0-	-426	-0-	68	1	298	3	Y	13	17	1			6
							14	9									
02		567 N	567	-0-	-0-	-0-	59	1	497	3	Y	10	12	1			4
							11	9									
03		558 N	534	-0-	-24	-0-	32	1	490	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
SBR		WELL #:		21		RRCID -> 157262		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL DEPTH 10392		PERF.10168 - 10212					
10		810 N	810	-0-	-0-	-0-	34	1	759	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
11		528 N	528	-0-	-0-	-0-	14	1	504	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
12		651 N	202	-0-	-449	-0-	8	1	188	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
01		806 N	26	-0-	-780	-0-	2	1	21	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
02		522 N	348	-0-	-174	-0-	10	1	329	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03		217 N	90	-0-	-127	-0-	9	1	74	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
BRACKEN ET AL		WELL #:		73		RRCID -> 157264		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 10032		PERF. 9741 - 9778					
10		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	109	1	1000	3	Y	65	91	1			25
							72	9									
11		930 N	576	-0-	-354	-0-	60	1	490	3	Y	24	43	1			6
							26	9									
12		992 N	10	-0-	-982	-0-	1	1	6	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
01		775 N	276	-0-	-499	-0-	48	1	211	3	Y	15	15	1			6
							17	9									
02		551 N	536	-0-	-15	-0-	55	1	464	3	Y	15	16	1			5
							17	9									
03		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	4	1			1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973															
SBR		WELL #:		32		RRCID -> 157464		COMPL. DATE 02/01/1996				TOTAL DEPTH 10627 PERF.10432 - 10490							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	3	Y	-0-						-0-		
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	283	3	Y	10			9	1		1		
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	11	9	291	3	Y	12			10	1		3		
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	13	9	105	3	Y	15			15	1		3		
02	290 N	255	-0-	-35	-0-	8	1	222	3	Y	16			16	1		3		
03	310 N	150	-0-	-160	-0-	17	9	128	3	Y	10			12	1		1		
						15	1												
						18	9												
						11	1												
						11	9												
SBR		WELL #:		36		RRCID -> 157479		COMPL. DATE 03/05/1996				TOTAL DEPTH 10723 PERF.10508 - 10532							
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	Y	-0-						-0-		
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	34	1	505	3	Y	15			13	1		2		
12	558 N	161	-0-	-397	-0-	17	9	139	3	Y	11			10	1		3		
01	279 N	179	-0-	-100	-0-	10	1	147	3	Y	19			18	1		4		
02	464 N	153	-0-	-311	-0-	12	9	129	3	Y	14			15	1		3		
03	155 N	114	-0-	-41	-0-	11	1	97	3	Y	8			10	1		1		
						9	9												
SBR		WELL #:		39		RRCID -> 157982		COMPL. DATE 03/19/1996				TOTAL DEPTH 10261 PERF.10052 - 10098							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
SBR		WELL #:		35		RRCID -> 157983		COMPL. DATE 02/27/1996				TOTAL DEPTH 10627 PERF.10356 - 10376							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-		
SBR		WELL #:		34		RRCID -> 157984		COMPL. DATE				N/A				TOTAL DEPTH 10664 PERF.10522 - 10548			
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	39	1	591	3	Y	-0-						-0-		
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	39	1	592	3	Y	3			3	1		-0-		
12	558 N	167	-0-	-391	-0-	3	9	155	3	Y	1			1	1		-0-		
01	558 N	233	-0-	-325	-0-	11	1	213	3	Y	4			3	1		1		
02	522 N	324	-0-	-198	-0-	16	1	300	3	Y	4			4	1		1		
*03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	4	9	227	3	Y	2			3	1		-0-		
						19	1												
						2	9												

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//			00256 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.			//CONT.//			246973											
SBR			WELL #:			37			RRCID -> 157985			COMPL. DATE			N/A		
												TOTAL DEPTH 10664			PERF.10419 - 10439		
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
10		410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	384	3	Y	-0-			-0-
11		180 N	45	-0-	-135	-0-	-0-		3	1	42	3	Y	-0-			-0-
12		403 N	341	-0-	-62	-0-	-0-		22	1	319	3	Y	-0-			-0-
01		403 N	389	-0-	-14	-0-	-0-		27	1	362	3	Y	-0-			-0-
02		511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	479	3	Y	-0-			-0-
03		341 N	320	-0-	-21	-0-	-0-		25	1	295	3	Y	-0-			-0-
SBR			WELL #:			47			RRCID -> 158100			COMPL. DATE 04/25/1996			TOTAL DEPTH 10193 PERF.10020 - 10040		
10		248 N	222	-0-	-26	-0-	-0-		21	1	201	3	Y	-0-			-0-
11		281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	265	3	Y	-0-			-0-
12		124 N	116	-0-	-8	-0-	-0-		11	1	105	3	Y	-0-			-0-
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	40	3	Y	-0-			-0-
02		29 N	11	-0-	-18	-0-	-0-		1	1	10	3	Y	-0-			-0-
03		31 N	2	-0-	-29	-0-	-0-		2	1			Y	-0-			-0-
SBR			WELL #:			43			RRCID -> 158103			COMPL. DATE 04/09/1996			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10080 - 10110		
10		434 N	220	-0-	-214	-0-	-0-		13	1	192	3	Y	14	15	1	3
									15	9							
11		150 N	128	-0-	-22	-0-	-0-		8	1	114	3	Y	5	6	1	2
									6	9							
12		341 N	241	-0-	-100	-0-	-0-		15	1	220	3	Y	5	5	1	2
									6	9							
01		454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	407	3	Y	15	14	1	3
									17	9							
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	189	3	Y	6	8	1	1
									7	9							
03		248 N	144	-0-	-104	-0-	-0-		11	1	129	3	Y	4	4	1	1
									4	9							
SBR			WELL #:			41			RRCID -> 158112			COMPL. DATE 04/02/1996			TOTAL DEPTH 10370 PERF.10130 - 10146		
10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	156	3	Y	1	2	1	-0-
									1	9							
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	300	3	Y	-0-			-0-
12		198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	190	3	Y	-0-			-0-
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	179	3	Y	-0-			-0-
02		303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	294	3	Y	-0-			-0-
03		186 N	68	-0-	-118	-0-	-0-		7	1	61	3	Y	-0-			-0-
SBR			WELL #:			44			RRCID -> 158113			COMPL. DATE			N/A		
															TOTAL DEPTH 10705 PERF.10510 - 10548		
10	14B2	EXT	5	-0-	5	10	5	3					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	4	-0-	4	14	4	3					Y	-0-			-0-
12	15	X	1	-0-	-14	-0-	1	3					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	3					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	3	-0-	3	6	3	3					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	1	-0-	1	7	1	3					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR "A"		WELL #:		57	RRCID -> 158595		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10458 - 10484			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	744 N	430	-0-	-314	-0-	34 1	393 3	Y		3	3 1		1	
11	540 N	496	-0-	-44	-0-	28 1	465 3	Y		3	3 1		1	
12	527 N	227	-0-	-300	-0-	33 1	192 3	Y		2	2 1		1	
01	434 N	122	-0-	-312	-0-	31 1	91 3	Y		-0-	1 1		-0-	
02	493 N	355	-0-	-138	-0-	31 1	322 3	Y		2	2 1		-0-	
03	217 N	57	-0-	-160	-0-	24 1	32 3	Y		1	1 1		-0-	
						1 9								

SBR		WELL #:		55	RRCID -> 158597		COMPL. DATE 05/23/1996		TOTAL DEPTH 10161		PERF. 9950 - 9984			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	

SBR		WELL #:		52	RRCID -> 158598		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10628		PERF.10349 - 10369			
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	Y		-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	Y		-0-			-0-	
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9 1	116 3	Y		-0-			-0-	
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	98 3	Y		-0-			-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y		-0-			-0-	

SBR		WELL #:		45	RRCID -> 158599		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10708		PERF.10444 - 10466			
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	27 1	604 3	Y		12	13 1		3	
11	810 N	483	-0-	-327	-0-	13 1	462 3	Y		7	8 1		2	
12	837 N	114	-0-	-723	-0-	5 1	107 3	Y		2	3 1		1	
01	651 N	71	-0-	-580	-0-	5 1	62 3	Y		4	4 1		1	
02	464 N	358	-0-	-106	-0-	10 1	340 3	Y		7	7 1		1	
*03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	27 1	231 3	Y		5	5 1		1	
						6 9								

SBR		WELL #:		48	RRCID -> 158600		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 10676		PERF.10422 - 10442			
10	713 N	426	-0-	-287	-0-	26 1	390 3	Y		9	10 1		2	
11	450 N	411	-0-	-39	-0-	10 9	375 3	Y		10	10 1		2	
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	25 1	1126 3	Y		11	10 1		3	
01	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	11 9	1520 3	Y		20	19 1		4	
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	79 1	816 3	Y		17	18 1		3	
*03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	12 9	804 3	Y		9	11 1		1	
						112 1								
						22 9								
						55 1								
						19 9								
						67 1								
						10 9								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		49	RRCID -> 158601		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 10570		PERF.10358 - 10378			
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	53	1	799	3	Y	-0-			-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	435	3	Y	-0-			-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	3	Y	-0-			-0-
02	232 N	202	-0-	-30	-0-	13	1	189	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	86	-0-	-162	-0-	7	1	79	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		54	RRCID -> 158602		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 10546		PERF.10335 - 10366			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		46	RRCID -> 158647		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 10545		PERF.10346 - 10368			
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		53	RRCID -> 158648		COMPL. DATE 05/12/1996		TOTAL DEPTH 10538		PERF.10345 - 10365			
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	3	Y	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	20	-0-	-42	-0-	3	1	17	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	3	Y	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		59	RRCID -> 158711		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10450 - 10466			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	28	1	416	3	Y	5	4 1		1
						6	9							
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	42	1	600	3	Y	10	8 1		3
						11	9							
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	35	1	481	3	Y	14	14 1		3
						15	9							
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	392	3	Y	9	10 1		2
						10	9							
*03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	240	3	Y	4	5 1		1
						4	9							

SBR "B"		WELL #:		56	RRCID -> 158721		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9994		PERF. 9818 - 9844	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		50		RRCID -> 158727		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 10258		PERF. 9966 - 9976			
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	
10	372 N	170	-0-	-202	-0-	16	1	154	3	Y	-0-			-0-	
11	360 N	281	-0-	-79	-0-	16	1	265	3	Y	-0-			-0-	
12	496 N	66	-0-	-430	-0-	6	1	60	3	Y	-0-			-0-	
01	155 N	22	-0-	-133	-0-	3	1	19	3	Y	-0-			-0-	
02	261 N	51	-0-	-210	-0-	3	1	48	3	Y	-0-			-0-	
03	62 N	7	-0-	-55	-0-	6	1	1	3	Y	-0-			-0-	

SBR		WELL #:		60		RRCID -> 158729		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL DEPTH 10408		PERF.10194 - 10232			
10	775 N	312	-0-	-463	-0-	30	1	281	3	Y	1	2	1	-0-	
						1	9								
11	450 N	328	-0-	-122	-0-	18	1	310	3	Y	-0-			-0-	
12	403 N	68	-0-	-335	-0-	7	1	61	3	Y	-0-			-0-	
01	310 N	12	-0-	-298	-0-	2	1	10	3	Y	-0-			-0-	
02	319 N	16	-0-	-303	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-	
03	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	1			Y	-0-			-0-	

SBR		WELL #:		58		RRCID -> 158775		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10440		PERF.10186 - 10216			
10	186 N	141	-0-	-45	-0-	11	1	128	3	Y	2	2	1	-0-	
						2	9								
11	180 N	153	-0-	-27	-0-	9	1	144	3	Y	-0-			-0-	
12	372 N	128	-0-	-244	-0-	19	1	109	3	Y	-0-			-0-	
01	155 N	42	-0-	-113	-0-	11	1	31	3	Y	-0-			-0-	
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	Y	-0-			-0-	
03	124 N	40	-0-	-84	-0-	17	1	23	3	Y	-0-			-0-	

SBR		WELL #:		64		RRCID -> 159020		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 10325		PERF.10020 - 10040			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-			-0-	
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-			-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	

SBR		WELL #:		61		RRCID -> 159025		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10618		PERF.10360 - 10398			
10	217 N	82	-0-	-135	-0-	6	1	76	3	Y	-0-			-0-	
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	-0-			-0-	
12	217 N	87	-0-	-130	-0-	13	1	74	3	Y	-0-			-0-	
01	93 N	30	-0-	-63	-0-	8	1	22	3	Y	-0-			-0-	
02	174 N	114	-0-	-60	-0-	10	1	104	3	Y	-0-			-0-	
03	93 N	14	-0-	-79	-0-	6	1	8	3	Y	-0-			-0-	

SBR		WELL #:		68		RRCID -> 159026		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10693		PERF.10410 - 10432			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN								
EL DORADO GAS & OIL, INC.				//CONT.// 246973		WELL #: 66		RRCID -> 159027		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 10622		PERF.10403 - 10425						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		310 N	172	-0-	-0-	-138		-0-			13 3	1 9	156 3	Y	3		3 1			-0-
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-		-0-			3 2	1 9	44 3	Y	2		2 1			-0-
12		124 N	7	-0-	-0-	-117		-0-			1 1	1 9	5 3	Y	1		1 1			-0-
01		186 N	-0-	-0-	-0-	-186		-0-						Y	-0-					-0-
02		58 N	-0-	-0-	-0-	-58		-0-						Y	-0-					-0-
*03		11 N	11	-0-	-0-	-0-		-0-			4 1	1 9	6 3	Y	1		1 1			-0-
SBR						WELL #:	70	RRCID -> 159028		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10738		PERF.10500 - 10520				
10		372 N	161	-0-	-0-	-211		-0-			10 1	1 9	150 3	Y	1		1 1			-0-
11		715 N	715	-0-	-0-	-0-		-0-			43 21	1 9	651 3	Y	19		16 1			3
12		206 N	206	-0-	-0-	-0-		-0-			13 10	1 9	183 3	Y	9		9 1			3
01		225 N	225	-0-	-0-	-0-		-0-			14 17	1 9	194 3	Y	15		15 1			3
02		290 N	256	-0-	-0-	-34		-0-			15 18	1 9	223 3	Y	16		16 1			3
03		217 N	193	-0-	-0-	-24		-0-			14 9	1 9	170 3	Y	8		10 1			1
SBR						WELL #:	38	RRCID -> 159068		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 10922		PERF.10690 - 10716						
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-		-0-			4 1	1 9	60 3	Y	1		1 1			-0-
11		577 N	577	-0-	-0-	-0-		-0-			36 2	1 9	539 3	Y	2		2 1			-0-
12		265 N	265	-0-	-0-	-0-		-0-			17 6	1 9	242 3	Y	5		4 1			1
01		298 N	298	-0-	-0-	-0-		-0-			20 8	1 9	270 3	Y	7		7 1			1
02		343 N	343	-0-	-0-	-0-		-0-			21 11	1 9	311 3	Y	10		9 1			2
03		279 N	266	-0-	-0-	-13		-0-			20 6	1 9	240 3	Y	5		6 1			1
SBR						WELL #:	63	RRCID -> 159070		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10415		PERF.10224 - 10244				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-		-0-			5 1	1 9	85 3	Y	1		1 1			-0-
12		20 N	20	-0-	-0-	-0-		-0-			2 1	1 9	18 3	Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
02		87 N	-0-	-0-	-0-	-87		-0-					Y	-0-						-0-
03		31 N	2	-0-	-0-	-29		-0-			2 1	1 9		Y	-0-					-0-
SBR						WELL #:	67	RRCID -> 159143		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 11003		PERF.10768 - 10794						
10		121 N	121	-0-	-0-	-0-		-0-			8 1	1 9	113 3	Y	-0-					-0-
11		377 N	377	-0-	-0-	-0-		-0-			24 1	1 9	353 3	Y	-0-					-0-
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-		-0-			6 1	1 9	88 3	Y	-0-					-0-
01		124 N	114	-0-	-0-	-10		-0-			8 1	1 9	106 3	Y	-0-					-0-
02		348 N	118	-0-	-0-	-230		-0-			7 1	1 9	111 3	Y	-0-					-0-
*03		134 N	134	-0-	-0-	-0-		-0-			10 1	1 9	124 3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.// 00256 500			ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.			//CONT.// 246973			WELL #: 71			RRCID -> 159447		COMPL. DATE 07/07/1996		TOTAL DEPTH 10347		PERF.10212 - 10260				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-			114	1	1082	3	Y	22	24	1			4
11		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-			24	9	1554	3	Y	21	20	1			5
12		930 N	4	-0-	-926	-0-			23	9			Y	-0-	3	1			2
01		1209 N	2	-0-	-1207	-0-			4	3			Y	-0-	2	1			-0-
02		1624 N	33	-0-	-1591	-0-			2	1	27	3	Y	4	3	1			1
*03		22 N	22	-0-	-0-	-0-			4	9									
									9	1	2	3	Y	10	10	1			1
									11	9									
SBR			WELL #: 73			RRCID -> 159450		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 10572		PERF.10334 - 10380							
10		93 N	70	-0-	-23	-0-			5	1	58	3	Y	6	7	1			1
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-			7	9	85	3	Y	7	7	1			1
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-			5	1	112	3	Y	10	8	1			3
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-			8	9	49	3	Y	14	14	1			3
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-			19	1	205	3	Y	16	16	1			3
03		155 N	29	-0-	-126	-0-			11	9	9	3	Y	12	13	1			2
									17	1									
									15	9									
									20	1									
									18	9									
									7	1									
									13	9									
SBR			WELL #: 74			RRCID -> 159565		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10534 - 10558							
10		1860 X	788	-0-	-1072	-0-			61	1	715	3	Y	11	12	1			2
11		2380 X	2380	-0-	-0-	-0-			12	9	2224	3	Y	21	19	1			4
12		1511 X	1511	-0-	-0-	-0-			133	1	1268	3	Y	21	19	1			6
01		791 N	791	-0-	-0-	-0-			23	9	561	3	Y	33	32	1			7
02		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-			194	1	1312	3	Y	27	29	1			5
03		527 N	265	-0-	-262	-0-			36	9	138	3	Y	22	24	1			3
									127	1									
									30	9									
									103	1									
									24	9									
SBR			WELL #: 72			RRCID -> 159567		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 10211		PERF. 9974 - 10004							
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-							Y	-0-					1
11		539 N	539	-0-	-0-	-0-			30	1	509	3	Y	-0-	1	1			-0-
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-			6	1	57	3	Y	-0-					-0-
01		T. A.	22	-0-	22	22			3	1	19	3	Y	-0-					-0-
02		T. A.	55	-0-	55	77			4	1	51	3	Y	-0-					-0-
03		T. A.	5	-0-	5	82			4	1	1	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR				//CONT.// //CONT.//	00256 500 246973	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
				WELL #:	69	RRCID ->	159578	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10644	PERF.10392	-	10445			
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
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	53 3	1 9	619	3	Y	3	3	1					1
11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	65 1	1 9	1089	3	Y	1	2	1					-0-
12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	159 3	1 9	918	3	Y	3	2	1					1
01	2046 X	668	-0-	-1378	-0-	171 3	1 9	494	3	Y	3	3	1					1
02	1914 X	1411	-0-	-503	-0-	124 3	1 9	1284	3	Y	3	3	1					1
03	1209 X	245	-0-	-964	-0-	104 1	1 9	140	3	Y	1	2	1					-0-
SBR				WELL #:	75	RRCID ->	159826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10615	PERF.10386	-	10422			
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-							-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	109	3	Y	1	1	1					-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	30	3	Y	1	1	1					-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	3 1	1 9	41	3	Y	1	1	1					-0-
02	87 N	68	-0-	-19	-0-	4 2	1 9	62	3	Y	2	2	1					-0-
*03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	121	3	Y	1	1	1					-0-
SBR				WELL #:	51	RRCID ->	160081	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10360	PERF.10149	-	10190			
10	434 N	347	-0-	-87	-0-	21 10	1 9	316	3	Y	9	10	1					2
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	49 20	1 9	734	3	Y	18	17	1					3
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	54 19	1 9	777	3	Y	17	15	1					5
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	25 17	1 9	340	3	Y	15	17	1					3
02	580 N	434	-0-	-146	-0-	26 17	1 9	391	3	Y	15	15	1					3
03	620 N	332	-0-	-288	-0-	25 9	1 9	298	3	Y	8	10	1					1
SBR				WELL #:	77	RRCID ->	160088	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL	DEPTH	10636	PERF.10385	-	10414			
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	50 33	1 9	750	3	Y	30	33	1					6
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	55 12	1 9	819	3	Y	11	13	1					4
12	930 N	660	-0-	-270	-0-	42 12	1 9	606	3	Y	11	11	1					4
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	42 20	1 9	569	3	Y	18	18	1					4
02	551 N	257	-0-	-294	-0-	16 6	1 9	235	3	Y	5	8	1					1
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	1	1					-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR			//CONT.// //CONT.// WELL #:			00256 500 246973 78		ASSOCIATED RRCID -> 160089			CAPACITY COMPL. DATE 08/29/1996				TOTAL DEPTH 10742 PERF.10546 - 10570				CNTY: MCMULLEN	
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	

SBR						WELL #:	81	RRCID -> 160090	COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH 10671		PERF.10337 - 10400				
10	1426	N	726	-0-	-700	-0-		45 1	8 9	673 3	Y		7		8 1				2	
11	960	N	467	-0-	-493	-0-		29 1	2 9	436 3	Y		2		3 1				1	
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-		100 1	13 9	1428 3	Y		12		10 1				3	
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-		84 1	22 9	1146 3	Y		20		19 1				4	
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-		102 1	20 9	1527 3	Y		18		19 1				3	
03	1178	N	1002	-0-	-176	-0-		76 1	10 9	916 3	Y		9		11 1				1	

SBR						WELL #:	82	RRCID -> 160124	COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10493 - 10522				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

SBR						WELL #:	79	RRCID -> 160167	COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9940 - 9988				
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-						-0-	
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-		15 1	1 9	263 3	Y		1		1 1				-0-	
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-						-0-	
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-		3 1	1 9	18 3	Y		-0-						-0-	
02	261	N	15	-0-	-246	-0-		1 1	1 9	14 3	Y		-0-						-0-	
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-		5 1	1 9	1 3	Y		-0-						-0-	

SBR						WELL #:	65	RRCID -> 160174	COMPL. DATE 09/12/1996					TOTAL DEPTH 10529		PERF.10240 - 10289				
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-		20 1	3 9	301 3	Y		3		3 1				1	
11	300	N	280	-0-	-20	-0-		18 1	1 9	262 3	Y		-0-		1 1				-0-	
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-		37 1	1 9	532 3	Y		1		1 1				-0-	
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-		36 1	1 9	493 3	Y		1		1 1				-0-	
02	261	N	146	-0-	-115	-0-		9 1	1 9	136 3	Y		1		1 1				-0-	
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-						Y	-0-						-0-	

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR				//CONT.// //CONT.// WELL #:	00256 500 246973 84	ASSOCIATED RRCID -> 160238		CAPACITY COMPL. DATE 09/27/1996				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 11000 PERF.10772 - 10792					
M O	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	310 N	303	-0-	-7	-0-		18 21	1 9	264	3	Y	19	18 1				3
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-		13 13	1 9	196	3	Y	12	12 1				3
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-		34 9	1 9	491	3	Y	8	8 1				3
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-		71 26	1 9	972	3	Y	24	22 1				5
02	982 N	982	-0-	-0-	-0-		60 18	1 9	904	3	Y	16	18 1				3
*03	600 N	600	-0-	-0-	-0-		45 12	1 9	543	3	Y	11	12 1				2
SBR				WELL #:	80	RRCID -> 160240	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10770 PERF.10436 - 10466						
10	310 N	69	-0-	-241	-0-		4 2	1 9	63	3	Y	2	4 1				1
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-		39 9	1 9	591	3	Y	8	7 1				2
12	558 N	390	-0-	-168	-0-		24 22	1 9	344	3	Y	20	17 1				5
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-		27 25	1 9	364	3	Y	23	23 1				5
02	609 N	577	-0-	-32	-0-		33 45	1 9	499	3	Y	41	39 1				7
03	403 N	301	-0-	-102	-0-		22 21	1 9	258	3	Y	19	23 1				3
SBR				WELL #:	85	RRCID -> 160453	COMPL. DATE 09/29/1996				TOTAL DEPTH 10533 PERF.10354 - 10392						
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-		12 2	1 9	179	3	Y	2	3 1				-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-		17 12	1 9	256	3	Y	11	9 1				2
12	217 N	215	-0-	-2	-0-		13 11	1 9	191	3	Y	10	9 1				3
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-		20 18	1 9	266	3	Y	16	16 1				3
02	290 N	184	-0-	-106	-0-		11 12	1 9	161	3	Y	11	12 1				2
*03	263 N	263	-0-	-0-	-0-		19 14	1 9	230	3	Y	13	14 1				1
SBR				WELL #:	88	RRCID -> 160454	COMPL. DATE 10/14/1996				TOTAL DEPTH 10886 PERF.10672 - 10702						
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-		46 4	1 9	687	3	Y	4	5 1				1
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-		49 11	1 9	735	3	Y	10	9 1				2
12	651 N	276	-0-	-375	-0-		17 14	1 9	245	3	Y	13	11 1				4
01	713 N	269	-0-	-444	-0-		17 17	1 9	235	3	Y	15	16 1				3
02	667 N	332	-0-	-335	-0-		19 22	1 9	291	3	Y	20	20 1				3
03	279 N	182	-0-	-97	-0-		13 11	1 9	158	3	Y	10	11 1				2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973		WELL #: 86		RRCID -> 160459		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10535		PERF.10354 - 10382	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	10 1	147 3	Y		2	2	1		-0-		
11		841 N	841	-0-	-0-	-0-	2 9	788 3	Y		-0-				-0-		
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	53 1	205 3	Y		-0-				-0-		
01		300 N	300	-0-	-0-	-0-	14 1	279 3	Y		-0-				-0-		
02		725 N	384	-0-	-341	-0-	21 1	360 3	Y		-0-				-0-		
*03		452 N	452	-0-	-0-	-0-	24 1	417 3	Y		-0-				-0-		
SBR		WELL #: 94		RRCID -> 160461		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 10355		PERF.10170 - 10218							
10		928 N	928	-0-	-0-	-0-	57 1	856 3	Y		14	13	1		2		
11		701 N	701	-0-	-0-	-0-	15 9	622 3	Y		34	31	1		5		
12		550 N	550	-0-	-0-	-0-	42 1	510 3	Y		4	6	1		3		
01		930 N	319	-0-	-611	-0-	37 9	277 3	Y		20	19	1		4		
02		667 N	363	-0-	-304	-0-	36 1	304 3	Y		35	33	1		6		
03		558 N	219	-0-	-339	-0-	39 9	184 3	Y		18	21	1		3		
							15 1										
							20 9										
SBR		WELL #: 42		RRCID -> 160530		COMPL. DATE 04/20/1996		TOTAL DEPTH 10186		PERF. 9334 - 9338							
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-		
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-		
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-		
SBR		WELL #: 89		RRCID -> 160533		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10736 - 10764							
10		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y		-0-				-0-		
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	17 1	258 3	Y		-0-				-0-		
12		676 N	676	-0-	-0-	-0-	44 1	631 3	Y		1	1	1		-0-		
01		576 N	576	-0-	-0-	-0-	1 9	536 3	Y		1	1	1		-0-		
02		711 N	711	-0-	-0-	-0-	39 1	665 3	Y		2	2	1		-0-		
*03		456 N	456	-0-	-0-	-0-	2 9	420 3	Y		1	1	1		-0-		
							35 1										
							1 9										
SBR		WELL #: 93		RRCID -> 160535		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10854		PERF.10452 - 10520					
10		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	63 1	948 3	Y		5	5	1		1		
11		712 N	712	-0-	-0-	-0-	6 9	623 3	Y		43	38	1		6		
12		651 N	386	-0-	-265	-0-	42 1	338 3	Y		22	21	1		7		
01		620 N	411	-0-	-209	-0-	47 9	348 3	Y		34	34	1		7		
02		580 N	472	-0-	-108	-0-	24 1	406 3	Y		35	36	1		6		
03		372 N	207	-0-	-165	-0-	26 1	175 3	Y		15	18	1		3		
							37 9										
							27 1										
							39 9										
							15 1										
							17 9										

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. HUFF				//CONT.// //CONT.// WELL #:	00256 500 246973 1	ASSOCIATED RRCID -> 160569		CAPACITY COMPL. DATE 10/07/1996				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 11294 PERF.10896 - 10918						
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
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	263 1			1 9	778	2	Y	1					10
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	145 2			1 9	402	2	Y	2					12
12	992 N	740	-0-	-252	-0-	196 6			1 9	538	2	Y	5	14	1			3
01	589 N	529	-0-	-60	-0-	132 3			1 9	394	2	Y	3					6
02	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	382 8			1 9	1173	2	Y	7					13
*03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	287 1				666	2	Y	-0-					13

SBR				WELL #:	96	RRCID -> 160586		COMPL. DATE 10/25/1996				TOTAL DEPTH 10303 PERF.10060 - 10104						
10	155 N	17	-0-	-138	-0-	2	1		15	3	Y		-0-	1	1			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1		70	3	Y		-0-					-0-
12	155 N	38	-0-	-117	-0-	4	1		34	3	Y		-0-					-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	7	1		40	3	Y		-0-					-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1		76	3	Y		-0-					-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	7	1		1	3	Y		-0-					-0-

SBR				WELL #:	92	RRCID -> 160863		COMPL. DATE 11/02/1996				TOTAL DEPTH 11098 PERF.10882 - 10902						
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-							Y	-0-					1
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	13	1		197	3	Y		-0-					1
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	13	1		189	3	Y		1					2
						1	9											
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1		70	3	Y		-0-					2
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-							Y	-0-					2
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-							Y	-0-					2

SBR				WELL #:	95	RRCID -> 160865		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 11050 PERF.10697 - 10717						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

SBR				WELL #:	90	RRCID -> 160897		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10951 PERF.10702 - 10720						
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-							Y	-0-					1
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3					Y	-0-					1
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	5	1		77	3	Y		-0-					1
01	T. A.	207	-0-	207	-0-	14	1		193	3	Y		-0-					1
02	T. A.	176	-0-	176	-0-	11	1		165	3	Y		-0-					1
03	T. A.	20	-0-	20	-0-	2	1		18	3	Y		-0-					1

SBR				WELL #:	101	RRCID -> 160898		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10925 PERF.10710 - 10730						
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							Y	-0-					1
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3					Y	-0-					1
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3					Y	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					1
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1		63	3	Y		-0-					1
*03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1		25	3	Y		-0-					1

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR			//CONT.// //CONT.// WELL #:		00256 500 246973 97	ASSOCIATED RRCID -> 160904		CAPACITY COMPL. DATE 11/21/1996				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10875 PERF.10674 - 10694							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	310	N	267	-0-	-0-	-43	-0-	-0-	16	1	240	3	Y	10	10	1			2
11	120	N	92	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	3	4	1			1
12	248	N	172	-0-	-0-	-76	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	6	5	1			2
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	289	3	Y	20	18	1			4
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	9	253	3	Y	16	17	1			3
*03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	Y	8	10	1			1
									9	9									
SBR			WELL #:		91	RRCID -> 160907		COMPL. DATE 11/11/1996				TOTAL DEPTH 11035		PERF.10868 - 10892					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCCLAUGHERTY, I. O.			WELL #:		5	RRCID -> 160946		COMPL. DATE 11/05/1996				TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9772 - 9808					
10	3100	N	6133	-0-	-0-	3033	3033	3033	17	1	6108	3	Y	7					10
11	3000	N	18	-0-	-0-	-2982	51	51	8	9	9	9	Y	8					18
12	3100	N	8236	-0-	-0-	5136	5187	5187	4	1	8231	3	Y	1					19
01	12748	X	7561	-0-	-0-	-5187	-0-	-0-	19	1	7538	3	Y	4	18	1			5
02	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	2009	3	Y	4					9
*03	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9	4832	3	Y	-0-					9
									4	1									
HUFF			WELL #:		2	RRCID -> 160964		COMPL. DATE 10/28/1996				TOTAL DEPTH 11212		PERF.10964 - 10984					
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	418	2	Y	-0-					1
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	187	2	Y	1					2
12	217	N	142	-0-	-0-	-75	-0-	-0-	1	9	104	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	457	2	Y	1					1
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	424	2	Y	-0-					1
*03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9	127	2	Y	-0-					1
									139	1									
									55	1									
SBR			WELL #:		98	RRCID -> 161142		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10882		PERF.10618 - 10642					
10	155	N	43	-0-	-0-	-112	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	Y	1	1	1			-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9	106	3	Y	1	1	1			-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	80	3	Y	2	2	1			-0-
02	203	N	116	-0-	-0-	-87	-0-	-0-	2	9	105	3	Y	1	1	1			-0-
03	124	N	23	-0-	-0-	-101	-0-	-0-	10	1	13	3	Y	-0-					-0-
									1	9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
HUFF		WELL #:		3		RRCID -> 161153		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 11280		PERF.11050 - 11070				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	315	1	870	2	Y	-0-					-0-
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	208	1	574	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	279	1	832	2	Y	-0-					-0-
02	1160 N	1103	-0-	-57	-0-	271	1	831	2	Y	1					1
						1	9									
*03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	444	1	1027	2	Y	-0-					1
SBR				WELL #:	103	RRCID -> 161436		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10825 - 10845		
10	1581 N	1399	-0-	-182	-0-	87	1	1312	3	Y	-0-					14
11	510 N	379	-0-	-131	-0-	24	1	355	3	Y	-0-					14
12	1302 N	609	-0-	-693	-0-	40	1	568	3	Y	1					15
						1	9									
01	1395 N	108	-0-	-1287	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					15
02	377 N	28	-0-	-349	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					15
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					15
SBR				WELL #:	99	RRCID -> 161444		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10924		PERF.10718 - 10742		
10	T. A.	59	-0-	59	200	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.	93	-0-	93	293	6	1	83	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
12	T. A.	171	-0-	171	464	11	1	152	3	Y	7	6	1			2
						8	9									
01	639 N	175	-0-	-464	-0-	11	1	155	3	Y	8	8	1			2
						9	9									
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	Y	11	11	1			2
						12	9									
*03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	9	10	1			1
						10	9									
SBR				WELL #:	87	RRCID -> 161493		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10500 - 10525		
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	363	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	Y	14	13	1			2
						15	9									
12	217 N	143	-0-	-74	-0-	9	1	124	3	Y	9	8	1			3
						10	9									
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	35	1	473	3	Y	55	47	1			11
						61	9									
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	416	3	Y	37	41	1			7
						41	9									
*03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	338	3	Y	29	32	1			4
						32	9									
SBR				WELL #:	106	RRCID -> 161608		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10411 - 10452		
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	60	1	905	3	Y	10	11	1			2
						11	9									
11	480 N	296	-0-	-184	-0-	18	1	275	3	Y	3	4	1			1
						3	9									
12	961 N	425	-0-	-536	-0-	27	1	391	3	Y	6	5	1			2
						7	9									
01	961 N	476	-0-	-485	-0-	32	1	432	3	Y	11	11	1			2
						12	9									
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	288	3	Y	7	8	1			1
						8	9									
03	434 N	239	-0-	-195	-0-	18	1	215	3	Y	5	5	1			1
						6	9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973						
SBR		WELL #:		104	RRCID -> 161612		COMPL. DATE 01/14/1997		TOTAL DEPTH 11100	
									PERF.10901 - 10921	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SBR		WELL #:		102	RRCID -> 161616		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 10840	
									PERF.10712 - 10756	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	1

SBR		WELL #:		107	RRCID -> 161681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10916	
									PERF.10736 - 10792	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	527	-0-	527	527	36	1	491	3	-0-
02	14B2 EXT	291	-0-	291	818	18	1	273	3	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	818					-0-

SBR		WELL #:		112	RRCID -> 161856		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 10275	
									PERF.10016 - 10048	
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	51	1	484	3	-0-
11	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	107	1	1810	3	-0-
12	310 N	216	-0-	-94	-0-	21	1	195	3	-0-
01	527 N	28	-0-	-499	-0-	4	1	24	3	-0-
02	1711 N	268	-0-	-1443	-0-	18	1	250	3	-0-
03	217 N	16	-0-	-201	-0-	13	1	3	3	-0-

SBR		WELL #:		111	RRCID -> 161878		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 10700	
									PERF.10444 - 10496	
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	34	1	517	3	Y
						6	9			
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	34	1	505	3	Y
						7	9			
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	400	3	Y
						9	9			
01	496 N	141	-0-	-355	-0-	9	1	124	3	Y
						8	9			
02	464 N	357	-0-	-107	-0-	21	1	315	3	Y
						21	9			
03	434 N	345	-0-	-89	-0-	26	1	306	3	Y
						13	9			

SBR		WELL #:		113	RRCID -> 161880		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10672	
									PERF.10416 - 10452	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	124					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	124					-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
HUFF		WELL #:		5		RRCID -> 162023		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 11310		PERF.11124 - 11144				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 N	161	-0-		-118		-0-	40	1	121	2	Y	-0-			-0-
11	750 N	591	-0-		-159		-0-	157	1	434	2	Y	-0-			-0-
12	651 N	85	-0-		-566		-0-	22	1	63	2	Y	-0-			-0-
01	243 N	243	-0-		-0-		-0-	61	1	182	2	Y	-0-			-0-
02	580 N	537	-0-		-43		-0-	132	1	405	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	86	-0-		-7		-0-	26	1	60	2	Y	-0-			-0-
SBR				WELL #:		114	RRCID -> 162026	COMPL. DATE 01/28/1997		TOTAL DEPTH 10804		PERF.10700 - 10756				
10	806 N	362	-0-		-444		-0-	23	1	338	3	Y	1			15
								1	9							
11	780 N	393	-0-		-387		-0-	24	1	367	3	Y	2			17
								2	9							
12	790 N	139	-0-		-651		-0-	9	1	128	3	Y	2			19
								2	9							
01	372 N	252	-0-		-120		-0-	17	1	226	3	Y	8			27
								9	9							
02	377 N	44	-0-		-333		-0-	3	1	40	3	Y	1			28
								1	9							
03	124 N	55	-0-		-69		-0-	4	1	49	3	Y	2			30
								2	9							
SBR				WELL #:		108	RRCID -> 162051	COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 11039		PERF.10806 - 10832				
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
SBR				WELL #:		118	RRCID -> 162052	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10747		PERF.10530 - 10564				
10	123 N	123	-0-		-0-		-0-	8	1	115	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	51	-0-		-39		-0-	3	1	48	3	Y	-0-			-0-
12	232 N	232	-0-		-0-		-0-	15	1	216	3	Y	1	1 1		-0-
								1	9							
01	138 N	138	-0-		-0-		-0-	9	1	128	3	Y	1	1 1		-0-
								1	9							
02	389 N	389	-0-		-0-		-0-	24	1	363	3	Y	2	2 1		-0-
								2	9							
*03	234 N	234	-0-		-0-		-0-	18	1	214	3	Y	2	2 1		-0-
								2	9							
SBR				WELL #:		110	RRCID -> 162053	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10675		PERF.10423 - 10443				
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR				//CONT.// //CONT.// WELL #:	00256 500 246973 116	ASSOCIATED RRCID -> 162056		CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10942 PERF.10748 - 10768					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-		19 1	1 9	288	3	Y	1	1	1			-0-
11	360 N	50	-0-	-310	-0-		3 1	1 9	46	3	Y	1	1	1			-0-
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-		53 1	1 9	756	3	Y	1	1	1			-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-		33 2	1 9	455	3	Y	2	2	1			-0-
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-		34 2	1 9	508	3	Y	2	2	1			-0-
03	806 N	301	-0-	-505	-0-		23 1	1 9	277	3	Y	1	1	1			-0-
SBR				WELL #:	115	RRCID -> 162063	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 11023 PERF.10800 - 10824						
10	1984 N	1517	-0-	-467	-0-		95 1	1 9	1421	3	Y	1					3
11	1320 N	164	-0-	-1156	-0-		10 1	1 9	154	3	Y	-0-					3
12	837 N	291	-0-	-546	-0-		19 1	1 9	272	3	Y	-0-					3
01	T. A.	527	-0-	527	527		36 1	1 9	491	3	Y	-0-					3
02	T. A.	151	-0-	151	678		9 1	1 9	142	3	Y	-0-					3
03	T. A.	61	-0-	61	739		5 1	1 9	56	3	Y	-0-					3
HUFF				WELL #:	7	RRCID -> 162262	COMPL. DATE 03/02/1997				TOTAL DEPTH 11532 PERF.11263 - 11277						
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-		90 1	1 9	267	2	Y	-0-					2
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-		52 1	1 9	143	2	Y	-0-					2
12	465 N	197	-0-	-268	-0-		52 1	1 9	145	2	Y	-0-	1	1			1
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-						Y	-0-					1
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-		110 1	1 9	340	2	Y	-0-					1
03	186 N	137	-0-	-49	-0-		41 1	1 9	96	2	Y	-0-					1
SBR				WELL #:	120	RRCID -> 162483	COMPL. DATE 03/19/1997				TOTAL DEPTH 11155 PERF.10932 - 10960						
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-					3
11	180 N	143	-0-	-37	-0-		9 1	1 9	133	3	Y	1					4
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-		12 1	1 9	172	3	Y	1					5
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-		7 1	1 9	92	3	Y	8					13
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-		11 3	1 9	165	3	Y	3					16
03	186 N	13	-0-	-173	-0-		1 1	1 9	12	3	Y	-0-					16
SBR				WELL #:	119	RRCID -> 162491	COMPL. DATE 03/11/1997				TOTAL DEPTH 11050 PERF.10864 - 10888						
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					1
11	150 N	49	-0-	-101	-0-		3 1	1 9	46	3	Y	-0-					1
12	186 N	14	-0-	-172	-0-		1 1	1 9	13	3	Y	-0-					1
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-		3 1	1 9	39	3	Y	1					2
02	58 N	28	-0-	-30	-0-		2 1	1 9	26	3	Y	-0-					2
*03	20 N	20	-0-	-0-	-0-		2 1	1 9	18	3	Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN									
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973		WELL #:		6R		RRCID -> 162498		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 11415		PERF.11218 - 11240					
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
10		775 N	548	-0-	-227	-0-			139	1	408	2	Y	1						5	
11		750 N	647	-0-	-103	-0-			172	1	475	2	Y	-0-						5	
12		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-			713	1	1967	2	Y	-0-		3	1			2	
01		558 N	495	-0-	-63	-0-			124	1	371	2	Y	-0-						2	
02		638 N	580	-0-	-58	-0-			143	1	437	2	Y	-0-						2	
03		1302 N	314	-0-	-988	-0-			94	1	220	2	Y	-0-						2	

SBR				WELL #:				117	RRCID -> 162602		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10612 - 10634				
10		465 N	444	-0-	-21	-0-			28	1	416	3	Y	-0-						-0-	
11		663 N	663	-0-	-0-	-0-			41	1	618	3	Y	4		3	1			1	
12		635 N	635	-0-	-0-	-0-			40	1	576	3	Y	17		14	1			4	
01		667 N	667	-0-	-0-	-0-			44	1	601	3	Y	20		20	1			4	
02		650 N	650	-0-	-0-	-0-			22	9	592	3	Y	16		17	1			3	
03		496 N	372	-0-	-124	-0-			40	1	592	3	Y	16		17	1			3	
									18	9											
									28	1	331	3	Y	12		13	1			2	
									13	9											

SBR				WELL #:				123	RRCID -> 162603		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 10568		PERF.10308 - 10346						
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-			7	3			Y	-0-						-0-	
11		60 N	41	-0-	-19	-0-			3	1	38	3	Y	-0-						-0-	
12		418 N	418	-0-	-0-	-0-			27	1	390	3	Y	1		1	1			-0-	
01		467 N	467	-0-	-0-	-0-			1	9	433	3	Y	2		2	1			-0-	
02		397 N	397	-0-	-0-	-0-			32	1	370	3	Y	2		2	1			-0-	
*03		290 N	290	-0-	-0-	-0-			25	1	267	3	Y	2		2	1			-0-	
									2	9											
									22	1				1		1	1			-0-	
									1	9											

WHITEHURST				WELL #:				3	RRCID -> 162618		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 10194		PERF.10006 - 10032						
10		248 N	245	-0-	-3	-0-			14	1	206	3	Y	23		26	1			7	
11		300 N	105	-0-	-195	-0-			25	9	95	3	Y	3		9	1			1	
12		279 N	199	-0-	-80	-0-			7	1	193	3	Y	2		2	1			1	
01		248 N	177	-0-	-71	-0-			4	1	166	3	Y	1		1	1			1	
02		270 N	270	-0-	-0-	-0-			2	9	252	3	Y	1		1	1			1	
*03		679 N	679	-0-	-0-	-0-			10	1	662	3	Y	-0-		1	1			-0-	
									1	9											
									17	1											
									1	9											
									17	1											

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973													
SBR		WELL #:		124		RRCID -> 162645		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10455		PERF.10206 - 10252			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
10	527 N	392	-0-	-135	-0-	24 1	7 9	361	3	Y	6	7	1			1	
11	420 N	189	-0-	-231	-0-	11 1	14 9	164	3	Y	13	12	1			2	
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	33 1	18 9	474	3	Y	16	14	1			4	
01	403 N	374	-0-	-29	-0-	24 1	28 9	322	3	Y	25	24	1			5	
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	27 1	23 9	405	3	Y	21	22	1			4	
03	527 N	437	-0-	-90	-0-	33 1	4 9	400	3	Y	4	7	1			1	
SBR		WELL #:		122		RRCID -> 162666		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 10380		PERF.10099 - 10144					
10	620 N	53	-0-	-567	-0-	3 1	7 9	43	3	Y	6	8	1			2	
11	450 N	84	-0-	-366	-0-	5 1		79	3	Y	-0-	1	1			1	
12	465 N	55	-0-	-410	-0-	4 1		51	3	Y	-0-	1	1			-0-	
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	3 1		39	3	Y	-0-					-0-	
02	87 N	52	-0-	-35	-0-	3 1		49	3	Y	-0-					-0-	
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	3 1		41	3	Y	-0-					-0-	
SBR		WELL #:		128		RRCID -> 162720		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10395		PERF.10175 - 10216			
10	899 N	765	-0-	-134	-0-	32 1	11 9	722	3	Y	10	11	1			2	
11	960 N	834	-0-	-126	-0-	22 1		801	3	Y	10	10	1			2	
12	837 N	186	-0-	-651	-0-	11 9	7 1	173	3	Y	5	5	1			2	
01	775 N	95	-0-	-680	-0-	6 9	6 1	82	3	Y	6	7	1			1	
02	812 N	125	-0-	-687	-0-	7 9	4 1	117	3	Y	4	4	1			1	
03	186 N	79	-0-	-107	-0-	4 9	8 1	65	3	Y	5	5	1			1	
						6 9											
SBR		WELL #:		132		RRCID -> 162721		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 10614		PERF.10358 - 10382					
10	372 N	204	-0-	-168	-0-	16 1		188	3	Y	-0-					-0-	
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	14 1		241	3	Y	-0-					-0-	
12	217 N	98	-0-	-119	-0-	14 1		84	3	Y	-0-					-0-	
01	217 N	67	-0-	-150	-0-	17 1		50	3	Y	-0-					-0-	
02	261 N	187	-0-	-74	-0-	16 1		171	3	Y	-0-					-0-	
03	93 N	31	-0-	-62	-0-	13 1		18	3	Y	-0-					-0-	
SBR		WELL #:		138		RRCID -> 162869		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10434 - 10440			
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	33 1		498	3	Y	-0-					-0-	
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	41 1		611	3	Y	-0-					-0-	
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	53 1		760	3	Y	-0-					-0-	
01	527 N	462	-0-	-65	-0-	32 1		430	3	Y	-0-					-0-	
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	51 1		758	3	Y	-0-					-0-	
03	744 N	228	-0-	-516	-0-	18 1		210	3	Y	-0-					-0-	

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR				//CONT.// //CONT.// WELL #:		00256 500 246973 131		ASSOCIATED RRCID -> 162872		CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10650 PERF.10452 - 10478					
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
10	217	N	162	-0-		-55		-0-		12 7	1 9	143	3	Y	6	7	1		1
11	213	N	213	-0-		-0-		-0-		12 9	1 9	192	3	Y	8	7	1		2
12	217	N	110	-0-		-107		-0-		15 6	1 9	89	3	Y	5	5	1		2
01	155	N	64	-0-		-91		-0-		14 10	1 9	40	3	Y	9	9	1		2
02	203	N	138	-0-		-65		-0-		12 6	1 9	120	3	Y	5	6	1		1
03	124	N	22	-0-		-102		-0-		8 3	1 9	11	3	Y	3	4	1		-0-
SBR					WELL #:		135	RRCID -> 163034		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10598		PERF.10362 - 10386				
10	93	N	1	-0-		-92		-0-		1	3		Y	-0-					1
11	360	N	-0-	-0-		-360		-0-					Y	-0-		1	1		-0-
12	93	N	37	-0-		-56		-0-		4 7	1 9	26	3	Y	6	5	1		1
01	7	N	7	-0-		-0-		-0-		1 3	1 9	3	3	Y	3	3	1		1
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-		1	1		-0-
03	31	N	-0-	-0-		-31		-0-					Y	-0-					-0-
SBR					WELL #:		137	RRCID -> 163036		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 10510		PERF.10249 - 10278					
10	765	N	765	-0-		-0-		-0-		47 9	1 9	709	3	Y	8	9	1		1
11	740	N	740	-0-		-0-		-0-		46 3	1 9	691	3	Y	3	3	1		1
12	496	N	455	-0-		-41		-0-		29 8	1 9	418	3	Y	7	6	1		2
01	775	N	325	-0-		-450		-0-		22 9	1 9	294	3	Y	8	8	1		2
02	725	N	356	-0-		-369		-0-		22 8	1 9	326	3	Y	7	8	1		1
03	465	N	267	-0-		-198		-0-		20 7	1 9	240	3	Y	6	6	1		1
SBR					WELL #:		140	RRCID -> 163038		COMPL. DATE 05/05/1997		TOTAL DEPTH 10474		PERF.10324 - 10354					
10	232	N	232	-0-		-0-		-0-		18	1	214	3	Y	-0-				-0-
11	300	N	101	-0-		-199		-0-		6 2	1 9	93	3	Y	2	1	1		1
12	310	N	23	-0-		-287		-0-		3 1	1 9	19	3	Y	1	1	1		1
01	217	N	20	-0-		-197		-0-		5 1	1 9	14	3	Y	1	2	1		-0-
02	87	N	73	-0-		-14		-0-		6 4	1 9	63	3	Y	4	3	1		1
03	31	N	13	-0-		-18		-0-		5 1	1 9	7	3	Y	1	2	1		-0-
SBR					WELL #:		143	RRCID -> 163044		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10580		PERF.10328 - 10350				
10	279	N	138	-0-		-141		-0-		6	1	132	3	Y	-0-				-0-
11	414	N	414	-0-		-0-		-0-		11	1	403	3	Y	-0-				-0-
12	310	N	168	-0-		-142		-0-		7	1	161	3	Y	-0-				-0-
01	322	N	322	-0-		-0-		-0-		23	1	299	3	Y	-0-				-0-
02	520	N	520	-0-		-0-		-0-		15	1	505	3	Y	-0-				-0-
03	155	N	96	-0-		-59		-0-		10	1	86	3	Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973							
SBR		WELL #: 144		RRCID -> 163045		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 10454	
								PERF.10232 - 10260	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M
0									
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	166	3
03	155 N	69	-0-	-86	-0-	7	1	62	3
SBR		WELL #: 130		RRCID -> 163047		COMPL. DATE 04/28/1997		TOTAL DEPTH 10250	
								PERF.10090 - 10122	
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	41	1	387	3
						1	9		
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	31	1	519	3
12	403 N	114	-0-	-289	-0-	11	1	103	3
01	310 N	39	-0-	-271	-0-	6	1	33	3
02	290 N	136	-0-	-154	-0-	9	1	127	3
03	124 N	13	-0-	-111	-0-	11	1	2	3
SBR		WELL #: 136		RRCID -> 163115		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10612	
								PERF.10264 - 10298	
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3
11	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	15 N	3	-0-	-12	-0-	1	1	2	3
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
SBR		WELL #: 145		RRCID -> 163179		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 10271	
								PERF.10080 - 10120	
10	434 N	190	-0-	-244	-0-	17	1	165	3
						8	9		
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	25	1	427	3
						4	9		
12	403 N	138	-0-	-265	-0-	13	1	123	3
						2	9		
01	186 N	127	-0-	-59	-0-	19	1	105	3
						3	9		
02	232 N	122	-0-	-110	-0-	8	1	111	3
						3	9		
03	124 N	11	-0-	-113	-0-	8	1	2	3
						1	9		
SBR		WELL #: 153		RRCID -> 163181		COMPL. DATE 05/23/1997		TOTAL DEPTH 10826	
								PERF.10598 - 10626	
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	58	1	876	3
						2	9		
11	210 N	12	-0-	-198	-0-	1	1	11	3
12	868 N	335	-0-	-533	-0-	22	1	313	3
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	31	1	422	3
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	29	1	434	3
*03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	37	1	442	3

PAGE: 84

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR			//CONT.// //CONT.// WELL #:			00256 500 246973 141		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
						RRCID -> 163185		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10320		PERF.10184 - 10226					
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
10	248	N	162	-0-	-0-	-86	-0-	-0-	15	1	139	3	Y	7	8	1			1
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	248	N	132	-0-	-0-	-116	-0-	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	22	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	236	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	5	-0-	-0-	-119	-0-	-0-	4	1	1	3	Y	-0-					-0-
SBR						WELL #:	133	RRCID -> 163186	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10307		PERF.10038 - 10070				
10	155	N	-0-	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-0-	-27	-0-	-0-	3	1	1	3	Y	-0-					-0-
SBR						WELL #:	139	RRCID -> 163190	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11009		PERF.10780 - 10806				
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	361	3	Y	5	5	1			1
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	9									
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	488	3	Y	17	15	1			3
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	9									
02	348	N	275	-0-	-0-	-73	-0-	-0-	23	1	323	3	Y	16	14	1			5
03	372	N	220	-0-	-0-	-152	-0-	-0-	18	9									
									36	1	490	3	Y	14	16	1			3
									15	9									
									16	1	239	3	Y	18	18	1			3
									20	9									
									16	1	192	3	Y	11	12	1			2
									12	9									
SBR						WELL #:	152	RRCID -> 163192	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10570		PERF.10350 - 10382				
10	341	N	118	-0-	-0-	-223	-0-	-0-	7	1	105	3	Y	5	6	1			1
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	9									
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	354	3	Y	10	9	1			2
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	9									
02	377	N	229	-0-	-0-	-148	-0-	-0-	20	1	292	3	Y	15	13	1			4
03	341	N	182	-0-	-0-	-159	-0-	-0-	17	9									
									15	1	202	3	Y	13	14	1			3
									14	9									
									13	1	202	3	Y	13	14	1			2
									14	9									
									13	1	160	3	Y	8	9	1			1
									9	9									
SBR						WELL #:	149	RRCID -> 163193	COMPL. DATE		05/16/1997		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10354 - 10386				
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	537	3	Y	10	10	1			2
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	9									
12	465	N	418	-0-	-0-	-47	-0-	-0-	42	1	637	3	Y	8	8	1			2
01	527	N	244	-0-	-0-	-283	-0-	-0-	9	9									
02	493	N	223	-0-	-0-	-270	-0-	-0-	27	1	381	3	Y	9	8	1			3
03	403	N	140	-0-	-0-	-263	-0-	-0-	10	9									
									16	1	214	3	Y	13	13	1			3
									14	9									
									13	1	199	3	Y	10	11	1			2
									11	9									
									10	1	122	3	Y	7	8	1			1
									8	9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973							
SBR		WELL #: 146		RRCID -> 163195		COMPL. DATE		N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M
0									
10	651 N	454	-0-	-197	-0-	28 1	414	3	Y
						12 9			
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	35 1	520	3	Y
						8 9			
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	35 1	502	3	Y
						13 9			
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	32 1	435	3	Y
						22 9			
02	406 N	138	-0-	-268	-0-	8 1	115	3	Y
						15 9			
03	434 N	291	-0-	-143	-0-	21 1	255	3	Y
						15 9			
SBR		WELL #: 125		RRCID -> 163379		COMPL. DATE		N/A	
10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	114 1	1715	3	Y
						11 9			
11	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	128 1	1912	3	Y
						12 9			
12	1333 N	824	-0-	-509	-0-	53 1	759	3	Y
						12 9			
01	1829 X	726	-0-	-1103	-0-	48 1	656	3	Y
						22 9			
02	1972 X	436	-0-	-1536	-0-	26 1	391	3	Y
						19 9			
03	2108 X	958	-0-	-1150	-0-	73 1	875	3	Y
						10 9			
SBR		WELL #: 134		RRCID -> 163381		COMPL. DATE		N/A	
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	9 1	104	3	Y
						1 9			
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7 1	112	3	Y
						1 9			
12	93 N	55	-0-	-38	-0-	8 1	46	3	Y
						1 9			
01	124 N	37	-0-	-87	-0-	9 1	26	3	Y
						2 9			
02	116 N	55	-0-	-61	-0-	5 1	49	3	Y
						1 9			
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	7 1	9	3	Y
						1 9			
SBR		WELL #: 154		RRCID -> 163383		COMPL. DATE		N/A	
10	682 N	218	-0-	-464	-0-	13 1	195	3	Y
						10 9			
11	750 N	69	-0-	-681	-0-	4 1	55	3	Y
						10 9			
12	682 N	376	-0-	-306	-0-	24 1	338	3	Y
						14 9			
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	23 1	307	3	Y
						23 9			
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	19 1	289	3	Y
						21 9			
03	372 N	222	-0-	-150	-0-	16 1	194	3	Y
						12 9			

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR			//CONT.// 00256 500 246973 WELL #: 147			ASSOCIATED RRCID -> 163384			CAPACITY COMPL. DATE 06/13/1997				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10850 PERF.10714 - 10736						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	620	N	51	-0-	-0-	-569	-0-	-0-		3	1	48	3	Y	-0-				-0-
11	660	N	-0-	-0-	-0-	-660	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	62	N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	62	N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	131	3	Y	-0-				-0-
SBR						WELL #:	158	RRCID ->	163571	COMPL.	DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH		10140	PERF.	9946	-	9980
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	36	3	Y	-0-				-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	158	3	Y	-0-				-0-
12	7	N	-0-	-0-	-0-	-7	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	31	N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	174	N	-0-	-0-	-0-	-174	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
SBR						WELL #:	126	RRCID ->	163573	COMPL.	DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH		10335	PERF.	10116	-	10130
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	61	3	Y	1	1	1		-0-
										1	9								
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	150	3	Y	6	5	1		1
										7	9								
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	150	3	Y	9	8	1		2
										10	9								
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	811	3	Y	2	3	1		1
										2	9								
03	155	N	-0-	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						Y	-0-	1	1		-0-
SBR						WELL #:	142	RRCID ->	163574	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL DEPTH		10714	PERF.	10442	-	10466
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	31	3	Y	1	1	1		-0-
										1	9								
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	419	3	Y	-0-				-0-
12	217	N	106	-0-	-0-	-111	-0-	-0-		16	1	90	3	Y	-0-				-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	45	3	Y	-0-				-0-
02	435	N	168	-0-	-0-	-267	-0-	-0-		15	1	153	3	Y	-0-				-0-
03	93	N	30	-0-	-0-	-63	-0-	-0-		13	1	17	3	Y	-0-				-0-
SBR						WELL #:	127	RRCID ->	163575	COMPL.	DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH		10235	PERF.	10074	-	10084
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	447	3	Y	9	9	1		1
										10	9								
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	457	3	Y	10	9	1		2
										11	9								
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	323	3	Y	6	6	1		2
										7	9								
01	465	N	162	-0-	-0-	-303	-0-	-0-		11	1	143	3	Y	7	8	1		1
										8	9								
02	464	N	240	-0-	-0-	-224	-0-	-0-		7	1	225	3	Y	7	7	1		1
										8	9								
03	341	N	68	-0-	-0-	-273	-0-	-0-		7	1	55	3	Y	5	5	1		1
										6	9								

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.// 00256 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN								
EL DORADO GAS & OIL, INC.			//CONT.// 246973			WELL #: 157			RRCID -> 163661			COMPL. DATE 06/17/1997			TOTAL DEPTH 10060			PERF. 9914 - 9938		
SBR																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
10		62 N	11	-0-	-51	-0-			1	1	10	3	Y	-0-				-0-		
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-							Y	-0-				-0-		
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-			3	1	33	3	Y	1		1	1	-0-		
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-			1	9										
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-			2	1	9	3	Y	1		1	1	-0-		
03		31 N	2	-0-	-29	-0-			1	9	39	3	Y	2		2	1	-0-		
									2	9										
									1	1	1	9	Y	1		1	1	-0-		

SBR			WELL #: 160			RRCID -> 163662			COMPL. DATE 07/03/1997			TOTAL DEPTH 10567			PERF. 10317 - 10346					
10		744 N	507	-0-	-237	-0-			39	1	456	3	Y	11		12	1	2		
11		600 N	552	-0-	-48	-0-			12	9										
12		403 N	220	-0-	-183	-0-			31	1	519	3	Y	2		3	1	1		
01		496 N	70	-0-	-426	-0-			2	9										
02		522 N	190	-0-	-332	-0-			32	1	186	3	Y	2		2	1	1		
03		217 N	41	-0-	-176	-0-			2	9										
									17	1	50	3	Y	3		3	1	1		
									3	9										
									16	1	171	3	Y	3		3	1	1		
									3	9										
									17	1	22	3	Y	2		3	1	-0-		
									2	9										

SBR			WELL #: 159			RRCID -> 163664			COMPL. DATE 06/23/1997			TOTAL DEPTH 10150			PERF. 9782 - 9818					
10		527 N	187	-0-	-340	-0-			18	1	166	3	Y	3		3	1	1		
11		345 N	345	-0-	-0-	-0-			3	9										
12		496 N	179	-0-	-317	-0-			19	1	323	3	Y	3		3	1	1		
01		186 N	146	-0-	-40	-0-			3	9										
02		553 N	553	-0-	-0-	-0-			17	1	160	3	Y	2		2	1	1		
03		186 N	27	-0-	-159	-0-			2	9										
									22	1	121	3	Y	3		3	1	1		
									3	9										
									36	1	511	3	Y	5		5	1	1		
									6	9										
									21	1	4	3	Y	2		3	1	-0-		
									2	9										

SBR			WELL #: 155			RRCID -> 163669			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10903			PERF. 10662 - 10682					
10		279 N	247	-0-	-32	-0-			15	1	222	3	Y	9		9	1	2		
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-			10	9										
12		208 N	208	-0-	-0-	-0-			7	1	112	3	Y	4		5	1	1		
01		248 N	158	-0-	-90	-0-			4	9										
02		266 N	266	-0-	-0-	-0-			13	1	191	3	Y	4		4	1	1		
*03		240 N	240	-0-	-0-	-0-			4	9										
									10	1	142	3	Y	5		5	1	1		
									6	9										
									16	1	242	3	Y	7		7	1	1		
									8	9										
									18	1	215	3	Y	6		6	1	1		
									7	9										

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 148		RRCID -> 163671		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 10370		PERF.10118 - 10150			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
SBR				WELL #: 172		RRCID -> 163891		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10585		PERF.10302 - 10322	
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	30	1	667	3	Y	24	24 1	4	
							26	9							
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	17	1	621	3	Y	10	11 1	3	
							11	9							
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	15	1	350	3	Y	3	4 1	2	
							3	9							
01	713	N	82	-0-	-631	-0-	6	1	72	3	Y	4	5 1	1	
							4	9							
02	638	N	181	-0-	-457	-0-	5	1	170	3	Y	5	5 1	1	
							6	9							
03	372	N	63	-0-	-309	-0-	6	1	51	3	Y	5	5 1	1	
							6	9							
SBR				WELL #: 156		RRCID -> 163893		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 11045		PERF.10872 - 10896			
10	558	N	372	-0-	-186	-0-	23	1	349	3	Y	-0-		6	
11	480	N	246	-0-	-234	-0-	15	1	219	3	Y	11		17	
							12	9							
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	Y	10		27	
							11	9							
01	372	N	120	-0-	-252	-0-	6	1	84	3	Y	27		54	
							30	9							
02	232	N	120	-0-	-112	-0-	7	1	101	3	Y	11		65	
							12	9							
03	186	N	63	-0-	-123	-0-	4	1	49	3	Y	9		74	
							10	9							
SBR				WELL #: 173		RRCID -> 163894		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 10180		PERF.10008 - 10050			
10	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	118	1	2640	3	Y	27	26 1	4	
							30	9							
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	18	1	646	3	Y	1	3 1	2	
							1	9							
12	620	X	446	-0-	-174	-0-	18	1	428	3	Y	-0-	1 1	1	
01	930	X	61	-0-	-869	-0-	4	1	57	3	Y	-0-	1 1	-0-	
02	870	X	242	-0-	-628	-0-	7	1	234	3	Y	1	1 1	-0-	
							1	9							
03	930	X	34	-0-	-896	-0-	4	1	30	3	Y	-0-		-0-	
SBR				WELL #: 170		RRCID -> 163895		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 10177		PERF. 9966 - 10006			
10	868	N	338	-0-	-530	-0-	31	1	294	3	Y	12	13 1	3	
							13	9							
11	450	N	337	-0-	-113	-0-	19	1	318	3	Y	-0-	2 1	1	
12	651	N	11	-0-	-640	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	1 1	-0-	
01	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	3			Y	-0-		-0-	
02	319	N	17	-0-	-302	-0-	1	1	16	3	Y	-0-		-0-	
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	3	Y	-0-		-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
ZR UNIT "A"		WELL #:		1		RRCID -> 163898		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL		DEPTH 10600		PERF.10306 - 10337		
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
10		2372 X	442	-0-	-1930	-0-	-		25	1	417	3	Y	-0-		-0-
11		330 N	190	-0-	-140	-0-	-		15	1	175	3	Y	-0-		-0-
12		713 N	222	-0-	-491	-0-	-		22	1	200	3	Y	-0-		-0-
01		T. A.	184	-0-	184	184	-		32	1	152	3	Y	-0-		-0-
02		T. A.	238	-0-	238	422	-		20	1	218	3	Y	-0-		-0-
03		T. A.	85	-0-	85	507	-		15	1	70	3	Y	-0-		-0-

SBR				WELL #:		174	RRCID -> 164087		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 10230	PERF. 9978 - 10002
10		390 N	390	-0-	-0-	-0-	-		37	1	352	3	Y	1	1 1	-0-
							-		1	9						
11		298 N	298	-0-	-0-	-0-	-		17	1	280	3	Y	1	1 1	-0-
							-		1	9						
12		62 N	25	-0-	-37	-0-	-		2	1	23	3	Y	-0-		-0-
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-						Y	-0-		-0-
02		290 N	-0-	-0-	-290	-0-	-						Y	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-						Y	-0-		-0-

SBR				WELL #:		150	RRCID -> 164101		COMPL. DATE 06/16/1997		TOTAL		DEPTH 10050	PERF. 9706 - 9730		
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-		9	1	85	3	Y	-0-		-0-
11		116 N	116	-0-	-0-	-0-	-		6	1	109	3	Y	1	1 1	-0-
							-		1	9						
12		124 N	63	-0-	-61	-0-	-		6	1	57	3	Y	-0-		-0-
01		93 N	48	-0-	-45	-0-	-		7	1	40	3	Y	1	1 1	-0-
							-		1	9						
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	-		11	1	159	3	Y	1	1 1	-0-
							-		1	9						
03		62 N	9	-0-	-53	-0-	-		7	1	1	3	Y	1	1 1	-0-
							-		1	9						

SBR				WELL #:		175	RRCID -> 164342		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL		DEPTH 10250	PERF.10040 - 10070		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-			-0-

SBR				WELL #:		162	RRCID -> 164351		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL		DEPTH 10480	PERF.10224 - 10264		
10		124 N	44	-0-	-80	-0-	-		2	1	42	3	Y	-0-		-0-
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	-		7	1	244	3	Y	-0-		-0-
12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	-		9	1	224	3	Y	-0-		-0-
01		31 N	8	-0-	-23	-0-	-		1	1	7	3	Y	-0-		-0-
02		116 N	29	-0-	-87	-0-	-		1	1	28	3	Y	-0-		-0-
03		124 N	7	-0-	-117	-0-	-		1	1	6	3	Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR			//CONT.// //CONT.// WELL #: 163			00256 500 246973			ASSOCIATED RRCID -> 164518			CAPACITY COMPL. DATE N/A			CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9990 - 10020		
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
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-		36	1	340	3	Y	-0-					-0-
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-		37	1	620	3	Y	13	11	1			2
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-		14	9									
							18	1	171	3	Y	3	4	1			1
01	372 N	40	-0-	-332	-0-		3	9									
							6	1	33	3	Y	1	2	1			-0-
02	638 N	5	-0-	-633	-0-		1	9									-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		5	3			Y	-0-					-0-
											Y	-0-					-0-
SBR			WELL #: 180			RRCID -> 164519	COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 11068 PERF.10828 - 10848				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	1					3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-		2	1	26	3	Y	-0-					3
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-		3	1	36	3	Y	2					5
							2	9									
SBR			WELL #: 182			RRCID -> 164522	COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10992 PERF.10750 - 10775				
10	1685 X	163	-0-	-1522	-0-		10	1	152	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	390 N	102	-0-	-288	-0-		6	1	95	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	527 N	438	-0-	-89	-0-		29	1	408	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-		22	1	304	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-		22	1	323	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	434 N	78	-0-	-356	-0-		6	1	71	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
SBR			WELL #: 178			RRCID -> 164523	COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 11040 PERF.10830 - 10850				
10	186 N	93	-0-	-93	-0-		6	1	87	3	Y	-0-					1
11	150 N	125	-0-	-25	-0-		8	1	117	3	Y	-0-					1
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-		6	1	88	3	Y	1					2
							1	9									
01	93 N	83	-0-	-10	-0-		6	1	77	3	Y	-0-					2
02	116 N	50	-0-	-66	-0-		3	1	46	3	Y	1					3
							1	9									
03	93 N	78	-0-	-15	-0-		6	1	72	3	Y	-0-					3
SBR			WELL #: 179			RRCID -> 164613	COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802				
10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-		67	1	1004	3	Y	-0-					-0-
11	420 N	148	-0-	-272	-0-		9	1	139	3	Y	-0-					-0-
12	527 N	72	-0-	-455	-0-		5	1	67	3	Y	-0-					-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-						Y	-0-					-0-
02	145 N	53	-0-	-92	-0-		3	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-		2	1	28	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. HUFF				//CONT.// //CONT.//	00256 500 246973	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
				WELL #:	10	RRCID -> 164614		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11075		PERF.10856 - 10876	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	398 1	1177 2	Y	1	1			8		
11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	277 1	766 2	Y	1	1			9		
12	1829 N	724	-0-	-1105	-0-	192 1	531 2	Y	1	7 1			3		
01	1581 N	656	-0-	-925	-0-	165 1	490 2	Y	1	1			4		
02	1015 N	774	-0-	-241	-0-	190 1	583 2	Y	1	1			5		
03	713 N	146	-0-	-567	-0-	44 1	102 2	Y	-0-	-0-			5		
SBR				WELL #:	166	RRCID -> 164747		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9990 - 10010	
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	26 3	Y	17	16 1			2		
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	15 1	261 3	Y	1	2 1			1		
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	16 1	146 3	Y	1	1 1			1		
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	8 1	45 3	Y	-0-	1 1			-0-		
02	261 N	55	-0-	-206	-0-	4 1	51 3	Y	-0-	-0-			-0-		
03	155 N	10	-0-	-145	-0-	8 1	2 3	Y	-0-	-0-			-0-		
SBR				WELL #:	167	RRCID -> 164750		COMPL. DATE 09/03/1997		TOTAL DEPTH 10745		PERF.10471 - 10506			
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7 1	104 3	Y	10	10 1			2		
11	90 N	38	-0-	-52	-0-	2 1	35 3	Y	1	2 1			1		
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	47 1	669 3	Y	3	3 1			1		
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	24 1	322 3	Y	1	2 1			-0-		
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	25 1	373 3	Y	2	2 1			-0-		
03	713 N	160	-0-	-553	-0-	12 1	147 3	Y	1	1 1			-0-		
SBR				WELL #:	168	RRCID -> 164933		COMPL. DATE 09/17/1997		TOTAL DEPTH 10722		PERF.10509 - 10529			
10	372 N	147	-0-	-225	-0-	9 1	132 3	Y	5	5 1			1		
11	150 N	67	-0-	-83	-0-	4 1	59 3	Y	4	4 1			1		
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	54 1	775 3	Y	7	6 1			2		
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	69 1	946 3	Y	10	10 1			2		
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	36 1	536 3	Y	5	6 1			1		
03	837 N	574	-0-	-263	-0-	44 1	524 3	Y	5	5 1			1		
SBR				WELL #:	169	RRCID -> 165004		COMPL. DATE 10/07/1997		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10746 - 10766			
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	40 1	595 3	Y	-0-	-0-			-0-		
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	26 1	386 3	Y	-0-	-0-			-0-		
12	558 N	244	-0-	-314	-0-	16 1	228 3	Y	-0-	-0-			-0-		
01	620 N	303	-0-	-317	-0-	21 1	282 3	Y	-0-	-0-			-0-		
02	406 N	253	-0-	-153	-0-	16 1	237 3	Y	-0-	-0-			-0-		
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	-0-			-0-		

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
HUFF		WELL #:		9	RRCID -> 165199		COMPL. DATE 09/23/1997				TOTAL DEPTH 11123 PERF.10890 - 10910			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	56	-0-	56	56	14	1	42	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-			-0-

ZR "A"				WELL #:	1	RRCID -> 165305		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 11308 PERF.11094 - 11154				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

ZR UNIT "B"				WELL #:	3	RRCID -> 165572		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 10635 PERF.10360 - 10420				
10	488 X	66	-0-	-422	-0-	4	1	62	3	Y	-0-			-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	78	3	Y	-0-			-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	259	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	22	-0-	-102	-0-	4	1	18	3	Y	-0-			-0-

ZR "A'				WELL #:	4	RRCID -> 166037		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 11490 PERF.11116 - 11136				
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	60	1	503	2	Y	-0-			5
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	521	2	Y	-0-			5
12	341 N	130	-0-	-211	-0-	5	1	125	2	Y	-0-			5
01	558 N	116	-0-	-442	-0-	5	1	111	2	Y	-0-			5
02	522 N	92	-0-	-430	-0-	4	1	88	2	Y	-0-			5
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	2	Y	-0-			5

ZR "A"				WELL #:	8	RRCID -> 166038		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 11610 PERF.11210 - 11247				
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	25	1	208	2	Y	-0-			7
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	1			8
						1	9							
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	2	Y	-0-			8
01	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	40	1	979	2	Y	-0-			8
02	232 X	98	-0-	-134	-0-	5	1	93	2	Y	-0-			8
03	248 X	189	-0-	-59	-0-	13	1	176	2	Y	-0-			8

ZR UNIT "A"				WELL #:	4	RRCID -> 166046		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10378 - 10398				
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	35	1	419	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	33	1	307	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	35	1	164	3	Y	8	3	1	6
						9	9							
02	435 N	154	-0-	-281	-0-	12	1	139	3	Y	3	7	1	2
						3	9							
03	341 N	83	-0-	-258	-0-	14	1	62	3	Y	6	6	1	2
						7	9							

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. ZR UNIT "C"			//CONT.// //CONT.// WELL #:			00256 500 246973 6	ASSOCIATED RRCID -> 166052			CAPACITY COMPL. DATE 12/02/1997				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10625 PERF.10394 - 10420					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

ZR "A"						WELL #:	5	RRCID -> 166448	COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 11444		PERF.11116 - 11140						
10	496	N	144	-0-	-352	-0-		15	1	129	2	Y	-0-						2
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-		9	1	157	2	Y	-0-					2	
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-		22	1	506	2	Y	-0-					2	
01	488	X	488	-0-	-0-	-0-		19	1	469	2	Y	-0-					2	
02	216	X	216	-0-	-0-	-0-		10	1	206	2	Y	-0-					2	
03	527	X	180	-0-	-347	-0-		12	1	168	2	Y	-0-					2	

ZR "A"						WELL #:	6	RRCID -> 166527	COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 11456		PERF.11160 - 11180						
10	9	X	-0-	-0-	-9	-0-						Y	-0-					2	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	

ZR "A"						WELL #:	7	RRCID -> 166529	COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 11570		PERF.11212 - 11242						
10	258	X	258	-0-	-0-	-0-		27	1	231	2	Y	-0-					20	
11	420	X	143	-0-	-277	-0-		7	1	136	2	Y	-0-					20	
12	1116	X	120	-0-	-996	-0-		5	1	115	2	Y	-0-					20	
01	1116	X	224	-0-	-892	-0-		9	1	215	2	Y	-0-					20	
02	1044	X	96	-0-	-948	-0-		5	1	91	2	Y	-0-					20	
03	248	X	195	-0-	-53	-0-		13	1	182	2	Y	-0-					20	

SBR						WELL #:	165	RRCID -> 166655	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10565		PERF.10276 - 10326				
10	62	N	21	-0-	-41	-0-		1	1	10	3	Y	9	8	1			1	
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-		10	9	8	1	130	3	Y	2	2	1	1	
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-		6	1	60	3	Y	-0-	1	1			-0-	
01	31	N	24	-0-	-7	-0-		3	1	19	3	Y	2	2	1			-0-	
02	145	N	28	-0-	-117	-0-		2	1	25	3	Y	1	1	1			-0-	
03	62	N	2	-0-	-60	-0-		1	9	1	9	Y	1	1	1			-0-	

ZR "A"						WELL #:	10	RRCID -> 166656	COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11183 - 11203						
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-		33	1	280	2	Y	-0-					2	
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-		16	1	300	2	Y	-0-					2	
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-		14	1	326	2	Y	-0-					2	
01	310	X	133	-0-	-177	-0-		5	1	128	2	Y	-0-					2	
02	704	X	704	-0-	-0-	-0-		34	1	670	2	Y	-0-					2	
*03	420	X	420	-0-	-0-	-0-		29	1	391	2	Y	-0-					2	

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. ZR UNIT "A"			//CONT.// 00256 500 246973 WELL #:			ASSOCIATED RRCID -> 166750			CAPACITY COMPL. DATE 12/24/1997				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 11470 PERF.11148 - 11168						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	186 N	47	-0-	-0-	-139	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					7	
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					7	
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	251	2	Y	-0-					7	
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	Y	-0-					7	
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					7	
03	248 N	95	-0-	-0-	-153	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					7	

SBR			WELL #:			171	RRCID -> 166835			COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH 10685			PERF.10384 - 10420	
10	403 N	183	-0-	-0-	-220	-0-	-0-	11	1	164	3	Y	7	7	1			1	
								8	9										
11	270 N	36	-0-	-0-	-234	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-	1	1			-0-	
12	217 N	113	-0-	-0-	-104	-0-	-0-	7	1	105	3	Y	1	1	1			-0-	
								1	9										
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	Y	2	2	1			-0-	
								2	9										
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	250	3	Y	4	3	1			1	
								4	9										
*03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	Y	-0-	1	1			-0-	

BRACKEN "A"			WELL #:			2025	RRCID -> 167194			COMPL. DATE 02/13/1998			TOTAL DEPTH 10120			PERF. 9856 - 9876			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

BRACKEN "A"			WELL #:			2026	RRCID -> 167330			COMPL. DATE 02/21/1998			TOTAL DEPTH 10200			PERF. 9880 - 9910			
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	502	3	Y	18	23	1			5	
								20	9										
11	690 N	671	-0-	-0-	-19	-0-	-0-	18	1	644	3	Y	8	10	1			3	
								9	9										
12	713 N	224	-0-	-0-	-489	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	5	6	1			2	
								6	9										
01	558 N	245	-0-	-0-	-313	-0-	-0-	17	1	218	3	Y	9	9	1			2	
								10	9										
02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1394	3	Y	24	22	1			4	
								26	9										
03	217 N	162	-0-	-0-	-55	-0-	-0-	16	1	134	3	Y	11	13	1			2	
								12	9										

BRACKEN "A"			WELL #:			2039	RRCID -> 167507			COMPL. DATE 02/27/1998			TOTAL DEPTH 10293			PERF. 9804 - 9836			
10	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	1991	3	Y	34	37	1			7	
								37	9										
11	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	2285	3	Y	44	42	1			9	
								48	9										
12	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	1958	3	Y	44	40	1			13	
								48	9										
01	4092 X	1346	-0-	-0-	-2746	-0-	-0-	194	1	1075	3	Y	70	69	1			14	
								77	9										
02	3828 X	2285	-0-	-0-	-1543	-0-	-0-	146	1	2072	3	Y	61	64	1			11	
								67	9										
03	2542 X	388	-0-	-0-	-2154	-0-	-0-	278	1	55	3	Y	50	55	1			6	
								55	9										

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #: 2027	00256 500 246973	ASSOCIATED RRCID -> 167576		CAPACITY COMPL. DATE 03/12/1998				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9976 - 10016						
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
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-			32 1	303 3	Y		27	29 1					5
11	450 N	298	-0-	-152	-0-			16 1	269 3	Y		12	13 1					4
12	775 N	175	-0-	-600	-0-			16 1	152 3	Y		6	7 1					3
01	372 N	65	-0-	-307	-0-			7 9	48 3	Y		7	8 1					2
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-			8 9	444 3	Y		22	20 1					4
03	186 N	29	-0-	-157	-0-			31 1	3 3	Y		11	13 1					2
								24 9										
								14 1										
								12 9										
BRACKEN "A"				WELL #: 2040		RRCID -> 167606		COMPL. DATE 03/12/1998				TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9954 - 9986						
10	372 N	193	-0-	-179	-0-			18 1	166 3	Y		8	9 1					2
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-			9 9	379 3	Y		16	15 1					3
12	434 N	39	-0-	-395	-0-			22 1	33 3	Y		3	4 1					2
01	186 N	51	-0-	-135	-0-			18 9	3 9	Y		8	8 1					2
02	406 N	49	-0-	-357	-0-			3 1	36 3	Y		4	5 1					1
03	31 N	19	-0-	-12	-0-			6 1	42 3	Y		6	6 1					1
								9 9										
								3 1										
								4 9										
								10 1	2 3	Y		6	6 1					1
								7 9										
BRACKEN "A"				WELL #: 2023		RRCID -> 167639		COMPL. DATE 02/27/1998				TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9804 - 9844						
10	1054 N	215	-0-	-839	-0-			20 1	192 3	Y		3	4 1					1
11	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-			3 9	1954 3	Y		10	9 1					2
12	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-			115 1	1259 3	Y		11	10 1					3
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-			11 9	555 3	Y		11	12 1					2
02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-			134 1	1106 3	Y		11	11 1					2
03	837 N	58	-0-	-779	-0-			12 9				5	6 1					1
								78 1										
								12 9										
								43 1	9 3	Y								
								6 9										
BRACKEN "B"				WELL #: 2056		RRCID -> 167761		COMPL. DATE 03/24/1998				TOTAL DEPTH 10365 PERF.10050 - 10080						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "A"			//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973 WELL #: 2024			ASSOCIATED RRCID -> 168157		CAPACITY COMPL. DATE 02/04/1998				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9812 - 9852						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	155 N	78	-0-	-77	-0-			7	1 1 9	70	3	Y	1	1	1			-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-			10	1 2 9	165	3	Y	2	2	1			-0-
12	186 N	171	-0-	-15	-0-			16	1 3 9	152	3	Y	3	2	1			1
01	93 N	51	-0-	-42	-0-			8	1	43	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-			12	1 2 9	173	3	Y	2	2	1			-0-
03	186 N	15	-0-	-171	-0-			12	1 1 9	2	3	Y	1	1	1			-0-
BRACKEN "E"			WELL #: 2075			RRCID -> 168200		COMPL. DATE 03/26/1998				TOTAL DEPTH 10720 PERF.10448 - 10474						
10	186 N	142	-0-	-44	-0-			11	1 1 9	130	3	Y	1	2	1			-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-			10	1 4 9	164	3	Y	4	3	1			1
12	155 N	97	-0-	-58	-0-			14	1 2 9	81	3	Y	2	2	1			1
01	155 N	79	-0-	-76	-0-			19	1 4 9	56	3	Y	4	4	1			1
02	174 N	167	-0-	-7	-0-			14	1 6 9	147	3	Y	5	5	1			1
03	93 N	19	-0-	-74	-0-			7	1 3 9	9	3	Y	3	4	1			-0-
BRACKEN "A"			WELL #: 1018			RRCID -> 168335		COMPL. DATE 11/06/1984				TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9994 - 10045						
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-							Y	-0-					3
11	600 N	125	-0-	-475	-0-			3	1	122	3	Y	-0-	1	1			2
12	620 N	437	-0-	-183	-0-			18	1	419	3	Y	-0-					2
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-			1	1	14	3	Y	-0-					2
02	116 N	42	-0-	-74	-0-			1	1	41	3	Y	-0-					2
03	434 N	10	-0-	-424	-0-			1	1	9	3	Y	-0-					2
BRACKEN "A"			WELL #: 2041			RRCID -> 168344		COMPL. DATE 05/04/1998				TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9990 - 10034						
10	403 N	94	-0-	-309	-0-			9	1 3 9	82	3	Y	3	3	1			1
11	270 N	233	-0-	-37	-0-			13	1 4 9	216	3	Y	4	4	1			1
12	279 N	79	-0-	-200	-0-			7	1 2 9	70	3	Y	2	2	1			1
01	93 N	61	-0-	-32	-0-			9	1 3 9	49	3	Y	3	3	1			1
02	232 N	43	-0-	-189	-0-			3	1 1 9	39	3	Y	1	2	1			-0-
03	93 N	10	-0-	-83	-0-			7	1 2 9	1	3	Y	2	2	1			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 6		RRCID -> 168807		COMPL. DATE 06/02/1998	
MCCLAUGHERTY, I. O.								TOTAL DEPTH 10025	
								PERF. 9759 - 9787	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	4 1	1540	3	1
						1 9			
11	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 1			1
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				1
01	3100 N	4122	-0-	1022	1022	10 1	4112	3	-0-
02	2433 N	1411	-0-	-1022	-0-	6 1	1405	3	-0-
*03	3100 N	3224	-0-	124	124	3 1	3221	3	-0-

ZR "A"		WELL #: 2		RRCID -> 169002		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11545	
								PERF. 11247 - 11252	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 2037		RRCID -> 169157		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 10060	
								PERF. 9786 - 9806	
10	279 N	81	-0-	-198	-0-	7 1	70	3	1
						4 9			
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7 1	113	3	1
						2 9			
12	217 N	133	-0-	-84	-0-	13 1	120	3	-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	21 1	114	3	1
						4 9			
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	24 1	335	3	1
						7 9			
03	124 N	26	-0-	-98	-0-	18 1	4	3	1
						4 9			

BRACKEN "A"		WELL #: 2052		RRCID -> 169164		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10225	
								PERF. 9912 - 9968	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			-0-
*03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	67 1	13	3	-0-
						1 9			

ZR "A"		WELL #: 11		RRCID -> 169211		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 11220	
								PERF. 10954 - 10976	
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	22 1	182	2	5
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	14 1	262	2	5
12	93 N	27	-0-	-66	-0-	1 1	26	2	5
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	20 1	493	2	5
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15 1	303	2	5
*03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	33 1	446	2	5

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 2083		RRCID -> 171469		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10238 - 10282			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	5	1	82	3	Y	8	9	1	1	
11	150 N	22	-0-	-128	-0-	1	1	19	3	Y	2	2	1	1	
12	310 N	63	-0-	-247	-0-	4	1	57	3	Y	2	2	1	1	
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	Y	9	8	1	2	
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	9	189	3	Y	9	9	1	2	
*03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	104	3	Y	4	5	1	1	
						10	9								
						9	1								
						4	9								

SBR		WELL #: 121		RRCID -> 171794		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10678 - 10700					
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	35	1	523	3	Y	-0-			2	
11	540 N	267	-0-	-273	-0-	17	1	249	3	Y	1			3	
12	744 N	171	-0-	-573	-0-	1	1	158	3	Y	2			5	
01	558 N	545	-0-	-13	-0-	11	1	499	3	Y	8			13	
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-	2	1			Y	-0-			13	
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	37	1	260	3	Y	2			15	
						9	9								
						22	1								
						2	9								

BRACKEN "E"		WELL #: 2076		RRCID -> 171796		COMPL. DATE 01/01/1999		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10556 - 10582					
10	186 N	128	-0-	-58	-0-	10	1	118	3	Y	-0-			-0-	
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	Y	-0-			-0-	
12	155 N	47	-0-	-108	-0-	7	1	40	3	Y	-0-			-0-	
01	124 N	43	-0-	-81	-0-	11	1	32	3	Y	-0-			-0-	
02	174 N	86	-0-	-88	-0-	8	1	78	3	Y	-0-			-0-	
03	62 N	14	-0-	-48	-0-	6	1	8	3	Y	-0-			-0-	

BRACKEN, R.		WELL #: 2		RRCID -> 171898		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11065		PERF.10755 - 10792			
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	35	1	360	3	Y	1	2	1	-0-	
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	1	1	326	3	Y	1			1	
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	428	3	Y	1	2	1	-0-	
01	403 N	197	-0-	-206	-0-	1	1	178	3	Y	2	1	1	1	
02	348 N	258	-0-	-90	-0-	37	1	234	3	Y	1	1	1	1	
03	465 N	261	-0-	-204	-0-	17	1	235	3	Y	1	1	1	1	
						2	1								
						23	1								
						1	1								
						25	1								
						1	9								
						1	9								

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.			//CONT.// 00256 500 246973 WELL #:			ASSOCIATED RRCID -> 172042			CAPACITY COMPL. DATE 01/14/1999				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 11000 PERF.10676 - 10724					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	434 N	288	-0-	-146	-0-			25	1 3 9	260	3	Y	3	4	1			1
11	240 N	164	-0-	-76	-0-			12	1 1 9	151	3	Y	1	1	1			1
12	496 N	128	-0-	-368	-0-			10	1 1 9	117	3	Y	1	1	1			1
01	279 N	176	-0-	-103	-0-			15	1 1 9	160	3	Y	1	1	1			1
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-			47	1 2 9	477	3	Y	2	1	1			2
03	124 N	75	-0-	-49	-0-			7	1	68	3	Y	-0-	1	1			1
BRACKEN, R.			WELL #:			4	RRCID -> 175201	COMPL. DATE 11/06/1999				TOTAL DEPTH 10950 PERF.10712 - 10742						
10	3100 N	1676	-0-	-1424		35		148	1 3 9	1525	3	Y	3	4	1			1
11	1080 N	212	-0-	-868	-0-			15	1	197	3	Y	-0-					1
12	1116 X	282	-0-	-834	-0-			22	1	260	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	620 X	100	-0-	-520	-0-			9	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	580 X	410	-0-	-170	-0-			37	1	373	3	Y	-0-					-0-
03	620 X	495	-0-	-125	-0-			47	1	448	3	Y	-0-					-0-
SBR			WELL #:			183	RRCID -> 175405	COMPL. DATE 12/16/1999				TOTAL DEPTH 10630 PERF.10362 - 10394						
10	2635 N	226	-0-	-2409	-0-			14	1 2 9	210	3	Y	2	3	1			1
11	1740 N	676	-0-	-1064	-0-			42	1 11 9	623	3	Y	10	9	1			2
12	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-			85	1 17 9	1211	3	Y	15	13	1			4
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-			15	1 11 9	204	3	Y	10	12	1			2
02	667 N	365	-0-	-302	-0-			22	1 17 9	326	3	Y	15	14	1			3
03	1302 N	313	-0-	-989	-0-			23	1 11 9	279	3	Y	10	12	1			1
BRACKEN, R.			WELL #:			3	RRCID -> 175781	COMPL. DATE 01/13/2000				TOTAL DEPTH 11010 PERF.10734 - 10762						
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-			1	1	15	3	Y	-0-					-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-			3	1 2 9	39	3	Y	2	1	1			1
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-			10	1 6 9	111	3	Y	5	5	1			1
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-			6	1 2 9	68	3	Y	2	2	1			1
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-			5	1 2 9	53	3	Y	2	1	1			2
03	124 N	77	-0-	-47	-0-			7	1 1 9	69	3	Y	1	1	1			2
SBR			WELL #:			181	RRCID -> 175782	COMPL. DATE 12/31/1999				TOTAL DEPTH 10860 PERF.10601 - 10634						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973		WELL #: 185		RRCID -> 176737		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10440 - 10484	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE		
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)		CODE		M		CODE				
10	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	100	1	1506	3	Y	1	1	-0-		
						1	9								
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	74	1	1106	3	Y	1	1	-0-		
						1	9								
12	372 N	309	-0-	-63	-0-	20	1	288	3	Y	1	1	-0-		
						1	9								
01	1612 N	181	-0-	-1431	-0-	12	1	168	3	Y	1	1	-0-		
						1	9								
02	1131 N	222	-0-	-909	-0-	14	1	207	3	Y	1	1	-0-		
						1	9								
03	310 N	238	-0-	-72	-0-	18	1	219	3	Y	1	1	-0-		
						1	9								
BRACKEN "D"				WELL #: 2087		RRCID -> 176800	COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 10675		PERF.10425 - 10445				
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	17	1	254	3	Y	6	7	1		
						7	9								
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	14	1	214	3	Y	1	1	1		
						1	9								
12	310 N	204	-0-	-106	-0-	13	1	191	3	Y	-0-	1	-0-		
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	210	3	Y	2	2	-0-		
						2	9								
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	Y	2	2	-0-		
						2	9								
*03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	1	1	-0-		
						1	9								
BRACKEN, R.				WELL #: 5		RRCID -> 176802	COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10602 - 10656				
10	1767 X	1421	-0-	-346	-0-	125	1	1292	3	Y	4	5	1		
						4	9								
11	1710 X	192	-0-	-1518	-0-	14	1	177	3	Y	1	1	1		
						1	9								
12	2263 N	380	-0-	-1883	-0-	30	1	348	3	Y	2	2	1		
						2	9								
01	1426 N	589	-0-	-837	-0-	50	1	536	3	Y	3	2	2		
						3	9								
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	28	1	289	3	Y	3	2	3		
						3	9								
*03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	53	1	501	3	Y	2	2	3		
						2	9								
BRACKEN "B"				WELL #: 2058		RRCID -> 177435	COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 10450		PERF.10212 - 10232				
10	1395 N	743	-0-	-652	-0-	57	1	662	3	Y	22	24	5		
						24	9								
11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	79	1	1329	3	Y	22	22	5		
						24	9								
12	1333 N	602	-0-	-731	-0-	85	1	493	3	Y	22	20	7		
						24	9								
01	744 N	388	-0-	-356	-0-	90	1	259	3	Y	35	35	7		
						39	9								
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	81	1	841	3	Y	29	31	5		
						32	9								
03	589 N	190	-0-	-399	-0-	70	1	95	3	Y	23	25	3		
						25	9								

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "D"				//CONT.// //CONT.// WELL #: 20100	00256 500 246973	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
						RRCID -> 177473	COMPL.	DATE 05/12/2000	TOTAL	DEPTH 10700	PERF.10444	- 10464							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	310	N	228	-0-	-82	-0-			14	1 1 9	213	3	Y	1	1	1			-0-
11	210	N	140	-0-	-70	-0-			9	1 1 9	130	3	Y	1	1	1			-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-			35	1 1 9	496	3	Y	1	1	1			-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-			48	1 2 9	652	3	Y	2	2	1			-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-			49	1 2 9	731	3	Y	2	2	1			-0-
*03	563	N	563	-0-	-0-	-0-			43	1 1 9	519	3	Y	1	1	1			-0-
BRACKEN "B"					WELL #: 2070	RRCID -> 178511	COMPL.	DATE 05/04/2000	TOTAL	DEPTH 10510	PERF.10224	- 10251							
10	868	N	615	-0-	-253	-0-			59	1	556	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	43	-0-	-257	-0-			2	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	121	-0-	-189	-0-			12	1	109	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	85	-0-	-535	-0-			13	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-			7	1	99	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	5	-0-	-119	-0-			4	1	1	3	Y	-0-					-0-
SBR					WELL #: 187	RRCID -> 178513	COMPL.	DATE 06/09/2000	TOTAL	DEPTH 10945	PERF.10650	- 10670							
10	713	N	351	-0-	-362	-0-			22	1	329	3	Y	-0-					3
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-			37	1	559	3	Y	-0-					3
12	899	N	316	-0-	-583	-0-			21	1 1 9	294	3	Y	1					4
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-			28	1 2 9	376	3	Y	2					6
02	580	N	154	-0-	-426	-0-			10	1	144	3	Y	-0-					6
03	310	N	155	-0-	-155	-0-			12	1 1 9	142	3	Y	1					7
L. S. MCCLAUGHERTY GU					WELL #: 1	RRCID -> 178529	COMPL.	DATE 10/01/1999	TOTAL	DEPTH 12500	PERF. 9518	- 9550							
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-			81	1 40 9	750	3	Y	36	50	1			14
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-			103	1 26 9	835	3	Y	24	32	1			6
12	1054	N	478	-0-	-576	-0-			76	1 10 9	392	3	Y	9	5	1			10
01	868	N	583	-0-	-285	-0-			106	1 9 9	468	3	Y	8	14	1			4
02	928	N	904	-0-	-24	-0-			95	1 10 9	799	3	Y	9	10	1			3
*03	871	N	871	-0-	-0-	-0-			53	1 9 9	809	3	Y	8	8	1			3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973		WELL #: 186		RRCID -> 178828		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH 10640		PERF.10448 - 10482				
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
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-			8	1 3	117	3	Y	3	3	1			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-			2	1 3	33	3	Y	3	2	1			1
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-			11	1 2	162	3	Y	2	2	1			1
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-			12	1 13	166	3	Y	12	11	1			2
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-			13	1 14	188	3	Y	13	13	1			2
03	186 N	68	-0-	-0-	-118		-0-	5	1 4	59	3	Y	4	5	1			1
BRACKEN, R.				WELL #:		7	RRCID -> 178933		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10710 - 10748					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	1	-0-	-0-	1		1	1	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1					Y	-0-					-0-
01	1 N	-0-	-0-	-0-	-1		-0-					Y	-0-					-0-
02	1 N	-0-	-0-	-0-	-1		-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
SBR				WELL #:		190	RRCID -> 179163		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10670 - 10720					
10	31 N	16	-0-	-0-	-15		-0-	1	1	15	3	Y	-0-					1
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		-0-	1	3			Y	-0-					1
12	31 N	12	-0-	-0-	-19		-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1
01	31 N	-0-	-0-	-0-	-31		-0-					Y	-0-					1
02	1 N	-0-	-0-	-0-	-1		-0-					Y	-0-					1
*03	30 N	30	-0-	-0-	-0-		-0-	2	1	28	3	Y	-0-					1
SBR				WELL #:		191	RRCID -> 179164		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 10565		PERF.10326 - 10342					
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-		-0-	44	1 13	653	3	Y	12	12	1			2
11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-		-0-	74	1 24	1114	3	Y	22	20	1			4
12	465 N	455	-0-	-0-	-10		-0-	29	1 13	413	3	Y	12	12	1			4
01	682 N	336	-0-	-0-	-346		-0-	22	1 17	297	3	Y	15	16	1			3
02	638 N	326	-0-	-0-	-312		-0-	20	1 13	293	3	Y	12	13	1			2
03	465 N	248	-0-	-0-	-217		-0-	18	1 9	221	3	Y	8	9	1			1
BRACKEN "D"				WELL #:		2099	RRCID -> 179207		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 10620		PERF.10452 - 10472					
10	341 N	265	-0-	-0-	-76		-0-	16	1 12	237	3	Y	11	11	1			2
11	210 N	127	-0-	-0-	-83		-0-	7	1 9	111	3	Y	8	8	1			2
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-		-0-	13	1 8	192	3	Y	7	7	1			2
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-		-0-	27	1 23	366	3	Y	21	19	1			4
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-		-0-	21	1 18	307	3	Y	16	17	1			3
*03	260 N	260	-0-	-0-	-0-		-0-	19	1 10	231	3	Y	9	11	1			1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		189	RRCID -> 179214		COMPL. DATE 09/29/2000				TOTAL	DEPTH	10675	PERF.10444 - 10504	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-			-0-
12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	1	1 1		-0-
							1	9							
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	1	1 1		-0-
							1	9							
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	1	1 1		-0-
							1	9							
*03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	1	1 1		-0-
							1	9							
SBR		WELL #:		192	RRCID -> 179789		COMPL. DATE 10/06/2000				TOTAL	DEPTH	10965	PERF.10696 - 10724	
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11		60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
BRACKEN, R.		WELL #:		6	RRCID -> 180328		COMPL. DATE 08/13/2000				TOTAL	DEPTH	10985	PERF.10738 - 10810	
10		747 N	747	-0-	-0-	-0-	66	1	678	3	Y	3	2 1		1
							3	9							
11		324 N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	300	3	Y	1	1 1		1
							1	9							
12		434 N	434	-0-	-0-	-0-	34	1	398	3	Y	2	2 1		1
							2	9							
01		744 X	238	-0-	-506	-0-	20	1	217	3	Y	1	1 1		1
							1	9							
02		696 X	278	-0-	-418	-0-	25	1	252	3	Y	1	1 1		1
							1	9							
03		744 X	224	-0-	-520	-0-	21	1	202	3	Y	1	1 1		1
							1	9							
BRACKEN, R.		WELL #:		8	RRCID -> 180330		COMPL. DATE 11/21/2000				TOTAL	DEPTH	10968	PERF.10668 - 10742	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-			-0-
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	Y	4	3 1		1
							4	9							
01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	22	1	240	3	Y	4	3 1		2
							4	9							
02		250 N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	225	3	Y	3	2 1		3
							3	9							
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1 1		2
SBR		WELL #:		193	RRCID -> 180331		COMPL. DATE 11/20/2000				TOTAL	DEPTH	10900	PERF.10648 - 10681	
10		248 N	194	-0-	-54	-0-	12	1	174	3	Y	7	8 1		2
							8	9							
11		390 N	268	-0-	-122	-0-	17	1	250	3	Y	1	2 1		1
							1	9							
12		868 N	351	-0-	-517	-0-	23	1	327	3	Y	1	1 1		1
							1	9							
01		397 N	397	-0-	-0-	-0-	27	1	369	3	Y	1	2 1		-0-
							1	9							
02		431 N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	403	3	Y	1	1 1		-0-
							1	9							
*03		400 N	400	-0-	-0-	-0-	31	1	368	3	Y	1	1 1		-0-
							1	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 85		RRCID -> 181932		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 10235		PERF. 9968 - 10010	
BRACKEN ET AL													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0													
10	527 N	490	-0-	-37	-0-	46 1	423 3	Y	19	29 1			8
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	21 9	458 3	Y	14	18 1			4
12	620 N	346	-0-	-274	-0-	56 1	282 3	Y	8	4 1			8
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	15 9	463 3	Y	12	15 1			5
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	55 1	930 3	Y	13	14 1			4
*03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	9 9	371 3	Y	15	14 1			5
						105 1							
						13 9							
						110 1							
						14 9							
						24 1							
						17 9							

BRACKEN, R.				WELL #:	9	RRCID ->	183044	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	10630 - 10642
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	101 1	1043 3	Y	8	10 1			2
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	9 9	716 3	Y	1	1 1			2
12	589 N	508	-0-	-81	-0-	55 1	467 3	Y	1	2 1			1
01	1147 N	459	-0-	-688	-0-	1 9	419 3	Y	1	1 1			1
02	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	40 1	1364 3	Y	1	1 1			1
*03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	1 9	501 3	Y	1	1 1			1
						134 1							
						1 9							
						53 1							
						1 9							

SBR				WELL #:	194	RRCID ->	183452	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	10406 - 10460
10	155 N	106	-0-	-49	-0-	6 1	96 3	Y	4	5 1			1
11	60 N	14	-0-	-46	-0-	4 9	10 3	Y	3	3 1			1
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	1 1	364 3	Y	13	11 1			3
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	3 9	136 3	Y	8	9 1			2
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	25 1	258 3	Y	12	12 1			2
03	403 N	271	-0-	-132	-0-	14 9	240 3	Y	10	11 1			1
						10 1							
						9 9							
						17 1							
						13 9							
						20 1							
						11 9							

SBR				WELL #:	196	RRCID ->	185081	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	10812 - 10827
10	527 N	193	-0-	-334	-0-	12 1	181 3	Y	-0-				-0-
11	300 N	159	-0-	-141	-0-	10 1	149 3	Y	-0-				-0-
12	558 N	98	-0-	-460	-0-	6 1	92 3	Y	-0-				-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-				-0-
02	145 N	36	-0-	-109	-0-	2 1	34 3	Y	-0-				-0-
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8 1	97 3	Y	-0-				-0-

SBR				WELL #:	198	RRCID ->	185082	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	10617	PERF.	10376 - 10408
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN, R.		WELL #:		10	RRCID -> 185083		COMPL. DATE 06/24/2001		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10668 - 10716			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	188	1	1936	3	Y	-0-		-0-	
11	510 X	326	-0-	-184	-0-	23	1	303	3	Y	-0-		-0-	
12	623 X	623	-0-	-0-	-0-	49	1	574	3	Y	-0-		-0-	
01	775 X	574	-0-	-201	-0-	49	1	525	3	Y	-0-		-0-	
02	725 X	534	-0-	-191	-0-	48	1	486	3	Y	-0-		-0-	
03	775 X	414	-0-	-361	-0-	39	1	375	3	Y	-0-		-0-	

SBR		WELL #:		197	RRCID -> 185089		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 10738		PERF.10438 - 10458			
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	Y	7	1	1	
						8	9							
11	210 N	108	-0-	-102	-0-	7	1	100	3	Y	1	1	1	
						1	9							
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	Y	2	1	1	
						2	9							
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	Y	3	1	1	
						3	9							
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	Y	3	1	1	
						3	9							
03	217 N	171	-0-	-46	-0-	13	1	157	3	Y	1	2	1	
						1	9						-0-	

BRACKEN, "A"		WELL #:		104	RRCID -> 191801		COMPL. DATE 01/14/1984		TOTAL DEPTH 10100		PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

SBR		WELL #:		200	RRCID -> 195801		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10417 - 10446			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

SBR		WELL #:		201	RRCID -> 196280		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 10680		PERF.10492 - 10522			
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	1	1	-0-	
						1	9							
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	-0-		-0-	
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	Y	1	1	-0-	
						1	9							
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	Y	2	1	-0-	
						2	9							
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	2	1	-0-	
						2	9							
*03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	1	1	-0-	
						1	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		203	RRCID -> 196282		COMPL. DATE 06/26/2003				TOTAL DEPTH 10670		PERF.10470 - 10500	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	48 1	725 3	Y		4		4 1	1	
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	4 9	668 3	Y		4		4 1	1	
12	403 N	378	-0-	-25	-0-	24 1	350 3	Y		4		4 1	1	
01	775 N	435	-0-	-340	-0-	29 1	396 3	Y		9		8 1	2	
02	696 N	293	-0-	-403	-0-	10 9	267 3	Y		7		8 1	1	
03	372 N	288	-0-	-84	-0-	18 1	260 3	Y		5		5 1	1	
						8 9								
						22 1								
						6 9								

SBR		WELL #:		202	RRCID -> 196283		COMPL. DATE 06/12/2003				TOTAL DEPTH 10545		PERF.10365 - 10404	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	-0-	
01	14B2 EXT	138	-0-	138	138	9 1	129 3	Y		-0-		-0-	-0-	
02	14B2 EXT	69	-0-	69	207	4 1	65 3	Y		-0-		-0-	-0-	
03	14B2 EXT	131	-0-	131	338	10 1	121 3	Y		-0-		-0-	-0-	

SBR		WELL #:		204	RRCID -> 198776		COMPL. DATE 12/19/2003				TOTAL DEPTH 10350		PERF.10111 - 10201	
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11 1	170 3	Y		5		5 1	1	
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	6 9	287 3	Y		3		3 1	1	
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	19 1	366 3	Y		2		2 1	1	
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	3 9	465 3	Y		6		6 1	1	
02	290 N	7	-0-	-283	-0-	26 1			Y	-0-		1 1	-0-	
03	403 N	8	-0-	-395	-0-	7 3	7 3	Y		-0-			-0-	
						1 1								

SBR		WELL #:		206	RRCID -> 199525		COMPL. DATE 12/24/2003				TOTAL DEPTH 11051		PERF.10846 - 10946	
10	279 X	42	-0-	-237	-0-	3 1	39 3	Y		-0-		1	1	
11	330 X	60	-0-	-270	-0-	4 1	55 3	Y		1		2	2	
						1 9								
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-		2	2	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		2	2	
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				Y	-0-		2	2	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2	2	

SBR		WELL #:		217	RRCID -> 199878		COMPL. DATE 01/16/2004				TOTAL DEPTH 11121		PERF.10787 - 10846	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		205	RRCID -> 199881		COMPL. DATE 01/10/2004				TOTAL	DEPTH 10650	PERF.10412 - 10484	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
10		341 N	270	-0-	-71	-0-	17	1	253	3	Y	-0-	-0-	
11		799 N	799	-0-	-0-	-0-	50	1	749	3	Y	-0-	-0-	
12		536 N	536	-0-	-0-	-0-	35	1	501	3	Y	-0-	-0-	
01		279 N	263	-0-	-16	-0-	18	1	245	3	Y	-0-	-0-	
02		551 N	322	-0-	-229	-0-	20	1	302	3	Y	-0-	-0-	
03		527 N	248	-0-	-279	-0-	19	1	229	3	Y	-0-	-0-	

SBR		WELL #:		207	RRCID -> 199882		COMPL. DATE 01/30/2004				TOTAL	DEPTH 10550	PERF.10296 - 10366	
10		651 N	226	-0-	-425	-0-	14	1	212	3	Y	-0-	-0-	
11		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	-0-	
12		437 N	437	-0-	-0-	-0-	29	1	408	3	Y	-0-	-0-	
01		217 N	205	-0-	-12	-0-	14	1	191	3	Y	-0-	-0-	
02		240 N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	Y	-0-	-0-	
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	-0-	

SBR		WELL #:		208	RRCID -> 200229		COMPL. DATE 02/27/2004				TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10501 - 10541	
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	-0-	
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-	-0-	

SBR		WELL #:		209	RRCID -> 200423		COMPL. DATE 02/14/2004				TOTAL	DEPTH 10717	PERF.10407 - 10465	
10		1023 N	305	-0-	-718	-0-	22	1	258	3	Y	23	24 1 5	
							25	9						
11		420 N	405	-0-	-15	-0-	22	1	360	3	Y	21	21 1 5	
							23	9						
12		1333 N	303	-0-	-1030	-0-	41	1	238	3	Y	22	20 1 7	
							24	9						
01		310 N	306	-0-	-4	-0-	69	1	200	3	Y	34	34 1 7	
							37	9						
02		489 N	489	-0-	-0-	-0-	40	1	417	3	Y	29	31 1 5	
							32	9						
03		310 N	131	-0-	-179	-0-	44	1	59	3	Y	25	27 1 3	
							28	9						

BRACKEN, R.		WELL #:		14	RRCID -> 200719		COMPL. DATE 03/21/2004				TOTAL	DEPTH 11220	PERF.10681 - 10730	
10		447 N	447	-0-	-0-	-0-	39	1	404	3	Y	4	5 1 1	
							4	9						
11		360 N	246	-0-	-114	-0-	17	1	222	3	Y	6	3 1 4	
							7	9						
12		578 N	578	-0-	-0-	-0-	45	1	526	3	Y	6	7 1 3	
							7	9						
01		434 N	337	-0-	-97	-0-	28	1	305	3	Y	4	4 1 3	
							4	9						
02		683 N	683	-0-	-0-	-0-	61	1	618	3	Y	4	3 1 4	
							4	9						
03		589 N	523	-0-	-66	-0-	49	1	467	3	Y	6	4 1 6	
							7	9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973														
SBR		WELL #:		210		RRCID -> 201560		COMPL. DATE 05/09/2004				TOTAL DEPTH 10750 PERF.10423 - 10474						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-			3 1		40 3	Y	-0-					-0-	
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-			2 1		29 3	Y	-0-					-0-	
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-			2 1		35 3	Y	-0-					-0-	
*03	59 N	59	-0-	-0-	-0-			5 1		54 3	Y	-0-					-0-	
BRACKEN, R.				WELL #:	11	RRCID -> 201799		COMPL. DATE 06/10/2004				TOTAL DEPTH 11115		PERF.10713 - 10738				
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-			27 1		281 3	Y	-0-		1 1			-0-	
11	180 N	159	-0-	-21	-0-			11 1		146 3	Y	2		1 1			1	
								2 9										
12	403 N	204	-0-	-199	-0-			16 1		185 3	Y	3		3 1			1	
								3 9										
01	310 N	299	-0-	-11	-0-			25 1		272 3	Y	2		2 1			1	
								2 9										
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-			31 1		320 3	Y	4		2 1			3	
								4 9										
03	217 N	51	-0-	-166	-0-			5 1		46 3	Y	-0-		1 1			2	
BRACKEN, R.				WELL #:	13	RRCID -> 201827		COMPL. DATE 06/16/2004				TOTAL DEPTH 11045		PERF.10705 - 10775				
10	465 N	426	-0-	-39	-0-			38 1		387 3	Y	1		2 1			-0-	
								1 9										
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-			40 1		516 3	Y	2		1 1			1	
								2 9										
12	620 N	371	-0-	-249	-0-			29 1		342 3	Y	-0-		1 1			-0-	
01	434 N	292	-0-	-142	-0-			25 1		267 3	Y	-0-					-0-	
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-			58 1		590 3	Y	1					1	
								1 9										
03	372 N	182	-0-	-190	-0-			17 1		165 3	Y	-0-					1	
SBR				WELL #:	211	RRCID -> 203270		COMPL. DATE 07/24/2004				TOTAL DEPTH 11025		PERF.10730 - 10792				
10	465 N	325	-0-	-140	-0-			20 1		305 3	Y	-0-					-0-	
11	150 N	106	-0-	-44	-0-			7 1		99 3	Y	-0-					-0-	
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-			19 1		271 3	Y	-0-					-0-	
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-			28 1		385 3	Y	-0-					-0-	
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-			39 1		586 3	Y	-0-					-0-	
*03	471 N	471	-0-	-0-	-0-			36 1		435 3	Y	-0-					-0-	
HUFF				WELL #:	3A	RRCID -> 203589		COMPL. DATE 09/18/2004				TOTAL DEPTH 11150		PERF.10889 - 10930				
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-			220 1		652 2	Y	1					10	
								1 9										
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-			274 1		760 2	Y	-0-					10	
12	899 N	245	-0-	-654	-0-			65 1		179 2	Y	1		7 1			4	
								1 9										
01	868 N	751	-0-	-117	-0-			189 1		562 2	Y	-0-					4	
02	986 N	437	-0-	-549	-0-			107 1		330 2	Y	-0-					4	
*03	880 N	880	-0-	-0-	-0-			265 1		615 2	Y	-0-					4	
SBR				WELL #:	218	RRCID -> 204002		COMPL. DATE 09/05/2004				TOTAL DEPTH 11175		PERF.10902 - 10924				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.// 00256 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN									
EL DORADO GAS & OIL, INC.			//CONT.// 246973			WELL #: 212			RRCID -> 205249			COMPL. DATE 12/07/2004			TOTAL DEPTH 11136			PERF.10704 - 10760			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
11		29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-				2 1			Y	-0-						-0-
12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-				6 1			Y	1						1
											1 9										
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						1
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-				5 1			Y	-0-						1
03		93 N	60	-0-	-33	-0-	-0-				5 1			Y	-0-						1

BRACKEN, R.			WELL #: 15			RRCID -> 205256			COMPL. DATE 10/08/2004			TOTAL DEPTH 11160			PERF.10742 - 10818						
10		411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-				36 1			Y	2			2 1			-0-
											2 9										
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-				17 1			Y	-0-						-0-
12		308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-				24 1			Y	-0-						-0-
01		403 N	345	-0-	-58	-0-	-0-				29 1			Y	-0-						-0-
02		499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-				45 1			Y	-0-						-0-
03		310 N	204	-0-	-106	-0-	-0-				19 1			Y	-0-						-0-

BRACKEN, R.			WELL #: 20			RRCID -> 205258			COMPL. DATE 10/19/2004			TOTAL DEPTH 11088			PERF.10717 - 10748						
10		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-				126 1			Y	4			5 1			1
											4 9										
11		930 N	796	-0-	-134	-0-	-0-				56 1			Y	9			5 1			5
											10 9										
12		961 N	676	-0-	-285	-0-	-0-				52 1			Y	9			10 1			4
											10 9										
01		1395 N	1136	-0-	-259	-0-	-0-				96 1			Y	13			10 1			7
											14 9										
02		783 N	717	-0-	-66	-0-	-0-				64 1			Y	4			4 1			7
											4 9										
*03		717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-				68 1			Y	4			4 1			7
											4 9										

BRACKEN "E"			WELL #: 2062 R			RRCID -> 208458			COMPL. DATE 03/29/2005			TOTAL DEPTH 10730			PERF.10392 - 10456						
10		806 N	445	-0-	-361	-0-	-0-				35 1			Y	-0-						-0-
11		479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-				27 1			Y	-0-						-0-
12		527 N	260	-0-	-267	-0-	-0-				38 1			Y	-0-						-0-
01		434 N	164	-0-	-270	-0-	-0-				42 1			Y	-0-						-0-
02		464 N	334	-0-	-130	-0-	-0-				29 1			Y	-0-						-0-
03		248 N	51	-0-	-197	-0-	-0-				22 1			Y	-0-						-0-

BRACKEN "A"			WELL #: 204			RRCID -> 208912			COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 10230			PERF. 9975 - 10041						
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-				3 1			Y	1			1 1			-0-
											1 9										
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-				3 1			Y	1			1 1			-0-
											1 9										
*03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-				3 1			Y	1			1 1			-0-
											1 9										

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 2016		RRCID -> 209286		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 9926 - 10004				
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	8	-0-	8	20	8	3			Y	-0-					-0-
01	24 N	4	-0-	-20	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

SBR				WELL #:	221	RRCID -> 209845		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10472 - 10558				
10	527 N	191	-0-	-336	-0-	15	1	172	3	Y	4	4	1			1
11	300 N	116	-0-	-184	-0-	4	9									
12	341 N	75	-0-	-266	-0-	6	1	102	3	Y	7	7	1			1
01	186 N	61	-0-	-125	-0-	8	9									
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	57	3	Y	7	6	1			2
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	8	9									
						13	1	36	3	Y	11	11	1			2
						12	9									
						14	1	143	3	Y	16	15	1			3
						18	9									
						6	1	8	3	Y	5	7	1			1
						6	9									

SBR				WELL #:	220	RRCID -> 210687		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10312 - 10386				
10	186 N	147	-0-	-39	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	40	1	569	3	Y	-0-					-0-
01	155 N	104	-0-	-51	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	31	1	467	3	Y	-0-					-0-
03	620 N	449	-0-	-171	-0-	35	1	414	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A"				WELL #:	2038	RRCID -> 210693		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9824 - 9886				
10	403 N	53	-0-	-350	-0-	5	1	44	3	Y	4	4	1			1
11	390 N	278	-0-	-112	-0-	4	9									
12	403 N	234	-0-	-169	-0-	15	1	262	3	Y	1	2	1			-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	1	9									
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	209	3	Y	3	2	1			1
03	248 N	3	-0-	-245	-0-	3	9									
						13	1	73	3	Y	-0-	1	1			-0-
						31	1	446	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
						2	1	1	9	Y	1	1	1			-0-

BRACKEN ET AL				WELL #:	88	RRCID -> 210837		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 9487 - 9532				
10	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
						1	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "F"				//CONT.// //CONT.// WELL #: 2049	00256 500 246973	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
						RRCID -> 210839	COMPL. DATE 05/31/2005	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10432 - 10498									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	899 N	591	-0-	-308	-0-			46	12 1	533	3	Y	11	12	1			2
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-			44	11 1	740	3	Y	10	10	1			2
12	744 N	352	-0-	-392	-0-			50	12 1	290	3	Y	11	10	1			3
01	589 N	252	-0-	-337	-0-			60	12 1	174	3	Y	16	16	1			3
02	783 N	529	-0-	-254	-0-			46	18 1	474	3	Y	8	9	1			2
03	341 N	86	-0-	-255	-0-			34	9 1	46	3	Y	5	6	1			1
								6	9									
MCCLAUGHERTY, I.O. "A"				WELL #:	2	RRCID -> 212095	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH 10020	PERF. 9732 - 9773									
10	3100 N	5108	-0-	2008	2008			14	17 1	5077	3	Y	15					25
11	2040 N	32	-0-	-2008	-0-			6	1 1	26	9	Y	24					49
12	3100 N	3381	-0-	281	281			2	1 1	3379	3	Y	-0-					49
01	1499 X	1218	-0-	-281	-0-			3	6 1	1209	3	Y	5	42	1			12
02	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-			14	6 1	3344	3	Y	5					17
*03	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-			3	6 1	3848	3	Y	-0-					17
SBR				WELL #:	222	RRCID -> 212159	COMPL. DATE 10/12/2005	TOTAL DEPTH 10459	PERF.10234 - 10324									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-			2	1 1	68	3	Y	-0-					-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-			6	1 1	134	3	Y	-0-					-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-			13	1 1	167	3	Y	-0-					-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-			1	1 1	45	3	Y	-0-					-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-			3	1 1	21	3	Y	-0-					-0-
SBR				WELL #:	224	RRCID -> 212592	COMPL. DATE 11/15/2005	TOTAL DEPTH 10575	PERF.10241 - 10278									
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-			14	2 1	212	3	Y	2	2	1			-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-			3	3 3			Y	-0-					-0-
12	62 N	31	-0-	-31	-0-			2	1 1	28	3	Y	1	1	1			-0-
01	217 N	1	-0-	-216	-0-			1	3 3			Y	-0-					-0-
02	3 N	2	-0-	-1	-0-			2	3 3			Y	-0-					-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-			1	3 3			Y	-0-					-0-
SBR				WELL #:	223	RRCID -> 212618	COMPL. DATE 10/26/2005	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10792 - 10880									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	243	-0-	243	243			17	1 1	226	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	215	-0-	215	458			13	1 1	202	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	458							Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. WHITEHURST				//CONT.// 00256 500 246973 WELL #: 7		ASSOCIATED RRCID -> 213264		CAPACITY COMPL. DATE 11/30/2005				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414						
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
10	372 N	304	-0-	-0-	-68	-0-		19 7	1 9	278	3	Y	6	8	1			2
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-		27 10	1 9	358	3	Y	9	7	1			4
12	310 N	289	-0-	-0-	-21	-0-		6 16	1 1	283	3	Y	-0-	4	1			-0-
01	310 N	305	-0-	-0-	-5	-0-		4 16	9 1	285	3	Y	4	3	1			1
02	377 N	268	-0-	-0-	-109	-0-		17 4	1 9	247	3	Y	4	3	1			2
*03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-		12 11	1 9	470	3	Y	10	9	1			3
SBR				WELL #: 199		RRCID -> 213479		COMPL. DATE 12/14/2005				TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BRACKEN "A"				WELL #: 2014		RRCID -> 213529		COMPL. DATE 01/05/2006				TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958						
10	682 N	664	-0-	-0-	-18	-0-		28 4	1 9	632	3	Y	4					7
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-		21 1	1 9	751	3	Y	1	3	1			5
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-		53 36	1 1	1250	3	Y	-0-					5
01	651 N	492	-0-	-0-	-159	-0-		36 32	1 1	456	3	Y	-0-					5
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-		32 25	1 1	1033	3	Y	-0-					5
03	961 N	239	-0-	-0-	-722	-0-				214	3	Y	-0-					5
MCCLAUGHERTY, I.O.				WELL #: 3		RRCID -> 214242		COMPL. DATE 08/18/2005				TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683						
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	1 1	228	3	Y	-0-					3
11	2 N	1	-0-	-0-	-1	-0-		1 1	1 1			Y	-0-					3
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-		866 15	3 1			Y	-0-					3
01	3100 N	5982	-0-	-0-	2882	2882		15 1	1 9	5966	3	Y	1	3	1			1
02	2900 N	3528	-0-	-0-	628	3510		14 1	1 9	3513	3	Y	1					2
*03	3100 N	13434	-0-	-0-	10334	13844		12	1	13422	3	Y	-0-					2
SBR				WELL #: 231		RRCID -> 214574		COMPL. DATE 02/08/2006				TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10499						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14 N	-0-	-0-	-0-	-14	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

05/14/2020
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 113

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.			//CONT.// //CONT.// WELL #:			00256 500 246973 16	ASSOCIATED RRCID -> 215738		CAPACITY COMPL. DATE 03/15/2006					CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	558	N	424	-0-	-0-	-134	-0-	-0-	37 1	1 9	386	3	Y	1	2	1			-0-
11	690	N	500	-0-	-0-	-190	-0-	-0-	36	1	464	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	737	-0-	-0-	-131	-0-	-0-	58	1	679	3	Y	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	803	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	107	-0-	-0-	-386	-0-	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	516	-0-	-0-	-228	-0-	-0-	49	1	467	3	Y	-0-					-0-
WHITEHURST						WELL #:	8	RRCID -> 220091	COMPL. DATE 04/05/2006				TOTAL DEPTH 10600	PERF.10218 - 10286					
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21 26	1 9	307	3	Y	24	22	1			6
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18 37	1 9	246	3	Y	34	26	1			14
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6 31	1 9	286	3	Y	28	29	1			13
01	341	N	232	-0-	-0-	-109	-0-	-0-	12 7	1 9	213	3	Y	6	10	1			9
02	290	N	60	-0-	-0-	-230	-0-	-0-	4 2	1 9	54	3	Y	2	4	1			7
03	310	N	257	-0-	-0-	-53	-0-	-0-	6 6	1 9	245	3	Y	5	10	1			2
WHITEHURST						WELL #:	10	RRCID -> 220166	COMPL. DATE 05/08/2006				TOTAL DEPTH 10430	PERF.10208 - 10300					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WHITEHURST						WELL #:	9	RRCID -> 220904	COMPL. DATE 05/03/2006				TOTAL DEPTH 10745	PERF.10360 - 10438					
10	186	N	132	-0-	-0-	-54	-0-	-0-	8 4	1 9	120	3	Y	4	8	1			1
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11 7	1 9	148	3	Y	6	5	1			2
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6 33	1 9	264	3	Y	30	18	1			14
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14 6	1 9	242	3	Y	5	10	1			9
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	193	3	Y	4	5	1			8
*03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16 11	1 9	629	3	Y	10	14	1			4
BRACKEN, R.						WELL #:	21	RRCID -> 221211	COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 11205	PERF.10816 - 10896					
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54 7	1 9	552	3	Y	6	7	1			2
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51 8	1 9	672	3	Y	7	4	1			5
12	682	N	650	-0-	-0-	-32	-0-	-0-	51 3	1 9	596	3	Y	3	5	1			3
01	620	N	424	-0-	-0-	-196	-0-	-0-	36 2	1 9	386	3	Y	2	3	1			2
02	696	N	324	-0-	-0-	-372	-0-	-0-	29 3	1 9	292	3	Y	3	2	1			3
03	651	N	153	-0-	-0-	-498	-0-	-0-	14 1	1 9	138	3	Y	1	1	1			3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		232	RRCID -> 221579		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL	DEPTH	10960	PERF.10710	- 10808	
M	ALLOW CODE	GAS 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	
10	5726 X	535	-0-	-5191	-0-	33 1	492 3	Y	9	10 1			2	
11	1590 X	243	-0-	-1347	-0-	10 9	218 3	Y	9	9 1			2	
12	1550 X	565	-0-	-985	-0-	15 1	515 3	Y	13	11 1			4	
01	1209 X	410	-0-	-799	-0-	36 1	368 3	Y	14	15 1			3	
02	1131 X	565	-0-	-566	-0-	14 9	512 3	Y	17	17 1			3	
03	558 N	289	-0-	-269	-0-	27 1	259 3	Y	7	9 1			1	
						15 9								
						34 1								
						19 9								
						22 1								
						8 9								
BRACKEN "G"														
		WELL #:		201	RRCID -> 222205		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL	DEPTH	9955	PERF. 9718	- 9810	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			4	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		3	
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			3	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3	
*03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	15 1	123 3	Y	-0-				3	
SBR														
		WELL #:		234	RRCID -> 223697		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL	DEPTH	10562	PERF.10310	- 10363	
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	17 1	261 3	Y	7	6 1			1	
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	8 9	884 3	Y	-0-	1 1			-0-	
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	59 1	256 3	Y	1	1 1			-0-	
						18 1								
01	279 N	128	-0-	-151	-0-	1 9	109 3	Y	10	8 1			2	
02	638 N	136	-0-	-502	-0-	8 1	113 3	Y	14	14 1			2	
03	279 N	51	-0-	-228	-0-	15 9	44 3	Y	3	4 1			1	
						4 1								
						3 9								
SBR														
		WELL #:		235	RRCID -> 223829		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL	DEPTH	10652	PERF.10384	- 10450	
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	92 1	1075 3	Y	-0-				-0-	
11	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	89 1	1493 3	Y	-0-				-0-	
12	1426 N	927	-0-	-499	-0-	137 1	790 3	Y	-0-				-0-	
01	1178 N	499	-0-	-679	-0-	128 1	371 3	Y	-0-				-0-	
02	1537 N	1258	-0-	-279	-0-	111 1	1147 3	Y	-0-				-0-	
03	930 N	189	-0-	-741	-0-	81 1	108 3	Y	-0-				-0-	
HUFF														
		WELL #:		11	RRCID -> 225013		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL	DEPTH	11250	PERF.10960	- 11046	
10	651 N	570	-0-	-81	-0-	144 1	425 2	Y	1				10	
						1 9								
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	141 1	389 2	Y	-0-				10	
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	188 1	520 2	Y	-0-	7 1			3	
01	558 N	465	-0-	-93	-0-	117 1	347 2	Y	1				4	
						1 9								
02	522 N	231	-0-	-291	-0-	57 1	173 2	Y	1				5	
						1 9								
03	713 N	451	-0-	-262	-0-	136 1	315 2	Y	-0-				5	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN								
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973		WELL #:		23		RRCID -> 226097		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 11110		PERF.10738 - 10828				
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
10	899 N	796	-0-	-103	-0-	70	1	3	9	723	3	Y	3	3	1				1	
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	39	1	8	9	504	3	Y	7	4	1				4	
12	961 N	513	-0-	-448	-0-	40	1	7	9	466	3	Y	6	7	1				3	
01	806 N	662	-0-	-144	-0-	56	1	8	9	598	3	Y	7	6	1				4	
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	81	1	4	9	830	3	Y	4	3	1				5	
03	527 N	367	-0-	-160	-0-	35	1	2	9	330	3	Y	2	2	1				5	
BRACKEN, R.				WELL #:	17	RRCID ->	231964	COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10702 - 10794								
10	1488 N	1155	-0-	-333	-0-	101	1	9	9	1045	3	Y	8	11	1				2	
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	85	1	2	9	1113	3	Y	2	1	1				3	
12	1457 N	926	-0-	-531	-0-	73	1			853	3	Y	-0-	2	1				1	
01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	107	1	2	9	1143	3	Y	2	2	1				1	
02	1160 N	821	-0-	-339	-0-	73	1	1	9	747	3	Y	1	1	1				1	
03	930 N	876	-0-	-54	-0-	83	1	1	9	792	3	Y	1	1	1				1	
BRACKEN, R.				WELL #:	22R	RRCID ->	232671	COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10416 - 10530								
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	100	3	Y	1	1	1				-0-	
11	3000 N	8560	-0-	5560	5560	609	1	2	9	7949	3	Y	2	1	1				1	
12	3100 N	10671	-0-	7571	13131	839	1	2	9	9830	3	Y	2	2	1				1	
01	3100 N	126	-0-	-2974	10157	11	1	1	9	114	3	Y	1	1	1				1	
02	10813 X	656	-0-	-10157	-0-	58	1	2	9	596	3	Y	2	1	1				2	
03	1085 X	182	-0-	-903	-0-	17	1	1	9	164	3	Y	1	1	1				2	
BRACKEN "A"				WELL #:	2017	RRCID ->	232676	COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 9918 - 10034								
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	45	1	14	9	1010	3	Y	13	13	1				2	
11	420 N	180	-0-	-240	-0-	5	1	3	9	172	3	Y	3	4	1				1	
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	4	9	225	3	Y	4	4	1				1	
01	775 N	72	-0-	-703	-0-	5	1	6	9	61	3	Y	5	5	1				1	
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	10	1	9	9	332	3	Y	8	8	1				1	
03	248 N	60	-0-	-188	-0-	6	1	7	9	47	3	Y	6	6	1				1	

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "A"			//CONT.// //CONT.// WELL #: 2015			00256 500 246973		ASSOCIATED RRCID -> 232690		CAPACITY COMPL. DATE 10/31/2007				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902					
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
10	31	N	8	-0-	-0-	-23	-0-	-0-		8	3		Y	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-0-	-24	-0-	-0-		6	3		Y	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	20	3	Y	-0-				-0-
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	11	3	Y	1	1	1		-0-
										1	9								

BRACKEN, R.			WELL #:			18	RRCID -> 232723		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10804 - 10890								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	19	3	Y	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R.			WELL #:			24	RRCID -> 232726		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10760 - 10840								
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		104	1	1071	3	Y	-0-				-0-
11	960	N	875	-0-	-0-	-85	-0-	-0-		62	1	813	3	Y	-0-				-0-
12	1116	N	853	-0-	-0-	-263	-0-	-0-		67	1	786	3	Y	-0-				-0-
01	1178	N	891	-0-	-0-	-287	-0-	-0-		76	1	815	3	Y	-0-				-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		78	1	793	3	Y	-0-				-0-
03	868	N	844	-0-	-0-	-24	-0-	-0-		80	1	764	3	Y	-0-				-0-

BRACKEN, R.			WELL #:			27	RRCID -> 232728		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10850 - 10930								
10	341	N	309	-0-	-0-	-32	-0-	-0-		27	1	281	3	Y	1	1	1		-0-
										1	9								
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	264	3	Y	-0-				-0-
12	279	N	81	-0-	-0-	-198	-0-	-0-		6	1	75	3	Y	-0-				-0-
01	310	N	40	-0-	-0-	-270	-0-	-0-		3	1	37	3	Y	-0-				-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	280	3	Y	-0-				-0-
*03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	244	3	Y	-0-				-0-

SBR			WELL #:			240	RRCID -> 232729		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10614 - 10698								
10	310	N	256	-0-	-0-	-54	-0-	-0-		16	1	240	3	Y	-0-				-0-
11	300	N	129	-0-	-0-	-171	-0-	-0-		8	1	121	3	Y	-0-				-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	358	3	Y	-0-				-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	632	3	Y	-0-				-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	518	3	Y	-0-				-0-
*03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	579	3	Y	-0-				-0-

SBR			WELL #:			238	RRCID -> 232731		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10166 - 10220								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
BRACKEN "C"		WELL #:		2093	RRCID -> 232744		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10190 - 10228	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0- 3	-0-	-0- 3	-0- 3	3	3		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- 3				Y	-0-		-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		25	RRCID -> 233677		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 11125		PERF.10770 - 10826	
10	837 N	757	-0-	-80	-0-	65 1	666 3	Y	24	32 1		6
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	41 1	537 3	Y	4	4 1		6
12	744 N	707	-0-	-37	-0-	55 1	644 3	Y	7	9 1		4
01	744 N	716	-0-	-28	-0-	60 1	649 3	Y	6	6 1		4
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	93 1	953 3	Y	8	5 1		7
03	713 N	658	-0-	-55	-0-	62 1	592 3	Y	4	4 1		7

BRACKEN "B"		WELL #:		3070	RRCID -> 233825		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10258 - 10326	
10	14B2 EXT	20	-0-	20	-0-	1 1	19 3	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	278	-0-	278	-0-	18 1	259 3	Y	1	1 1		-0-
01	298 N	-0-	-0-	-298	-0-	1 9		Y	-0-			-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	16 1	243 3	Y	1	1 1		-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	1 9		Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		241	RRCID -> 233828		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10400 - 10458	
10	1798 X	792	-0-	-1006	-0-	62 1	723 3	Y	6	7 1		1
11	1650 X	914	-0-	-736	-0-	51 1	854 3	Y	8	7 1		2
12	1705 X	252	-0-	-1453	-0-	36 1	210 3	Y	5	5 1		2
01	806 N	398	-0-	-408	-0-	98 1	285 3	Y	14	13 1		3
02	870 N	644	-0-	-226	-0-	56 1	579 3	Y	8	9 1		2
03	248 N	115	-0-	-133	-0-	46 1	62 3	Y	6	7 1		1

BRACKEN, R.		WELL #:		26	RRCID -> 238973		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 11060		PERF.10658 - 10700	
10	1736 N	1639	-0-	-97	-0-	144 1	1481 3	Y	13	15 1		3
11	690 N	631	-0-	-59	-0-	45 1	584 3	Y	2	2 1		3
12	1209 N	729	-0-	-480	-0-	57 1	669 3	Y	3	4 1		2
01	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	217 1	2324 3	Y	5	4 1		3
02	609 N	449	-0-	-160	-0-	40 1	409 3	Y	-0-	1 1		2
*03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	115 1	1097 3	Y	1	1 1		2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973														
HUFF		WELL #:		13		RRCID -> 241826		COMPL. DATE 05/06/2008				TOTAL DEPTH 11200		PERF.10942 - 10962				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BRACKEN				WELL #:	95	RRCID -> 241830		COMPL. DATE 05/08/2008				TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9726 - 9760				
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	285	3	Y	5	7	1				2	
						6	9											
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	46	1	375	3	Y	7	7	1				2	
						8	9											
12	341 N	214	-0-	-127	-0-	34	1	174	3	Y	5	2	1				5	
						6	9											
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	57	1	251	3	Y	4	7	1				2	
						4	9											
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	49	1	416	3	Y	6	6	1				2	
						7	9											
*03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	410	3	Y	6	6	1				2	
						7	9											
SBR				WELL #:	246	RRCID -> 241923		COMPL. DATE 08/08/2008				TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9944 - 9992				
10	310 N	131	-0-	-179	-0-	12	1	118	3	Y	1	1	1				-0-	
						1	9											
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	247	3	Y	1	1	1				-0-	
						1	9											
12	279 N	42	-0-	-237	-0-	4	1	38	3	Y	-0-						-0-	
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	15	1	81	3	Y	1	1	1				-0-	
						1	9											
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	314	3	Y	2	2	1				-0-	
						2	9											
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	14	1	3	3	Y	1	1	1				-0-	
						1	9											
SBR				WELL #:	242	RRCID -> 242977		COMPL. DATE 03/26/2008				TOTAL DEPTH 10950		PERF.10656 - 10710				
10	1705 X	953	-0-	-752	-0-	60	1	893	3	Y	-0-						21	
11	2040 X	463	-0-	-1577	-0-	29	1	432	3	Y	2						23	
						2	9											
12	2945 X	220	-0-	-2725	-0-	14	1	205	3	Y	1						24	
						1	9											
01	2945 X	477	-0-	-2468	-0-	32	1	435	3	Y	9						33	
						10	9											
02	2755 X	175	-0-	-2580	-0-	11	1	163	3	Y	1						34	
						1	9											
03	961 X	34	-0-	-927	-0-	3	1	30	3	Y	1						35	
						1	9											

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 243		RRCID -> 243033		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10730 - 10822	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	651 N	519	-0-	-132	-0-	32	1	487	3	Y	-0-		16
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	36	1	543	3	Y	3		19
						3	9						
12	620 N	245	-0-	-375	-0-	16	1	227	3	Y	2		21
						2	9						
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	58	1	783	3	Y	14		35
						15	9						
02	551 N	123	-0-	-428	-0-	8	1	113	3	Y	2		37
						2	9						
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	17	1	205	3	Y	3		40
						3	9						

BRACKEN, R.				WELL #: 28	RRCID -> 243054	COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10722 - 10842			
10	1581 N	1264	-0-	-317	-0-	109	1	1121	3	Y	31	44 1	8
						34	9						
11	1110 N	762	-0-	-348	-0-	53	1	695	3	Y	13	9 1	12
						14	9						
12	1488 N	842	-0-	-646	-0-	65	1	766	3	Y	10	15 1	7
						11	9						
01	1240 N	1155	-0-	-85	-0-	97	1	1045	3	Y	12	11 1	8
						13	9						
02	725 N	511	-0-	-214	-0-	44	1	449	3	Y	16	10 1	14
						18	9						
*03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	110	1	1050	3	Y	8	8 1	14
						9	9						

MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #: 16	RRCID -> 243060	COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9326 - 9356			
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	-0-		-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	3	Y	-0-		-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	21	1	110	3	Y	-0-		-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	21	1	92	3	Y	-0-		-0-
02	116 N	115	-0-	-1	-0-	12	1	103	3	Y	-0-		-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	Y	-0-		-0-

BRACKEN, R.				WELL #: 29	RRCID -> 243062	COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10800 - 10850			
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	92	1	947	3	Y	65	95 1	17
						72	9						
11	960 N	941	-0-	-19	-0-	66	1	867	3	Y	7	9 1	15
						8	9						
12	992 N	618	-0-	-374	-0-	48	1	566	3	Y	4	11 1	8
						4	9						
01	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	92	1	989	3	Y	13	12 1	9
						14	9						
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	82	1	833	3	Y	5	5 1	9
						6	9						
*03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	81	1	775	3	Y	3	4 1	8
						3	9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973		WELL #: 247		RRCID -> 243071		COMPL. DATE 09/23/2009		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9952 - 10016	
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	
10		1457 N	316	-0-	-1141	-0-	28 1	268 3	Y		18	21 1		4	
11		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	20 9	968 3	Y		12	13 1		3	
12		837 N	369	-0-	-468	-0-	57 1	331 3	Y		3	4 1		2	
01		310 N	287	-0-	-23	-0-	13 9	240 3	Y		4	5 1		1	
02		1015 N	647	-0-	-368	-0-	35 1	601 3	Y		4	4 1		1	
03		372 N	61	-0-	-311	-0-	4 9	10 3	Y		2	3 1		-0-	
							43 1								
							4 9								
							42 1								
							4 9								
							49 1								
							2 9								

SBR				WELL #: 249		RRCID -> 243835		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10070 - 10142			
10		2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	92 1	2052 3	Y		18	20 1		4	
11		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	20 9	3183 3	Y		18	18 1		4	
12		2790 X	1804	-0-	-986	-0-	89 1	1721 3	Y		10	10 1		4	
01		2170 N	1220	-0-	-950	-0-	20 9	1115 3	Y		16	17 1		3	
02		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	72 1	3025 3	Y		30	28 1		5	
03		2821 X	701	-0-	-2120	-0-	11 9	607 3	Y		20	22 1		3	
							87 1								
							18 9								
							92 1								
							33 9								
							72 1								
							22 9								

WHITEHURST				WELL #: 15		RRCID -> 243837		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10388 - 10400			
10		995 N	995	-0-	-0-	-0-	64 1	930 3	Y		1	1 1		-0-	
11		779 N	779	-0-	-0-	-0-	1 9	714 3	Y		11	6 1		5	
12		935 N	935	-0-	-0-	-0-	53 1	902 3	Y		12	11 1		6	
01		993 N	993	-0-	-0-	-0-	12 9	937 3	Y		2	4 1		4	
02		754 N	575	-0-	-179	-0-	20 1	536 3	Y		2	2 1		4	
03		930 N	615	-0-	-315	-0-	13 9	591 3	Y		8	9 1		3	
							54 1								
							2 9								
							37 1								
							2 9								
							15 1								
							9 9								

SBR				WELL #: 245		RRCID -> 243845		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10492 - 10562			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973		WELL #: 31		RRCID -> 245147		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10644 - 10738				
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
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-			103 1	1059 3	Y		3		5 1				1
11	810 N	532	-0-	-278	-0-			38 1	493 3	Y		1		1 1				1
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-			76 1	886 3	Y		1		1 1				1
01	1116 N	1019	-0-	-97	-0-			87 1	931 3	Y		1		1 1				1
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-			90 1	922 3	Y		1		1 1				1
*03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-			114 1	1083 3	Y		1		1 1				1
BRACKEN, R.				WELL #:		33H	RRCID -> 247469	COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 14322		PERF.11230 - 13711						
10	5921 X	5894	-0-	-27	-0-			521 1	5369 3	Y		4		6 1				1
11	5730 X	5722	-0-	-8	-0-			406 1	5295 3	Y		19		10 1				10
12	6045 X	5816	-0-	-229	-0-			456 1	5341 3	Y		17		20 1				7
01	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-			561 1	6020 3	Y		23		18 1				12
02	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-			653 1	6658 3	Y		15		10 1				17
*03	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-			578 1	5508 3	Y		12		11 1				18
SBR				WELL #:		248	RRCID -> 247481	COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10034 - 10084						
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-			20 1	184 3	Y		12		23 1				5
11	300 N	146	-0-	-154	-0-			15 1	122 3	Y		8		11 1				2
12	434 N	40	-0-	-394	-0-			6 1	30 3	Y		4		2 1				4
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-			39 1	170 3	Y		8		9 1				3
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-			34 1	288 3	Y		8		8 1				3
*03	296 N	296	-0-	-0-	-0-			18 1	269 3	Y		8		8 1				3
HUFF				WELL #:		14	RRCID -> 247637	COMPL. DATE 12/27/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10227 - 11186						
10	837 X	-0-	-0-	-837	-0-						Y	-0-						-0-
11	810 X	-0-	-0-	-810	-0-						Y	-0-						-0-
12	859 X	859	-0-	-0-	-0-			228 1	631 2	Y		-0-						-0-
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-			199 1	595 2	Y		-0-						-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-			1 1	2 2	Y		-0-						-0-
03	868 N	304	-0-	-564	-0-			91 1	213 2	Y		-0-						-0-
HUFF				WELL #:		12	RRCID -> 248150	COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 11070		PERF.10822 - 10918						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.//	00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.				//CONT.//	246973	RRCID -> 248932		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL	DEPTH	11300	PERF.11032	- 11084					
HUFF				WELL #:	15														
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	
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-		291	1	861	2	Y	-0-					22	
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-		195	1	540	2	Y	-0-					22	
12	527 N	342	-0-	-185	-0-	-0-		91	1	250	2	Y	1	15	1			8	
								1	9										
01	1147 N	782	-0-	-365	-0-	-0-		197	1	585	2	Y	-0-					8	
02	725 N	601	-0-	-124	-0-	-0-		148	1	453	2	Y	-0-					8	
*03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-		222	1	516	2	Y	-0-					8	
BRACKEN "A"				WELL #:	2018	RRCID ->	249882	COMPL.	DATE	10/10/2008	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9934	-	9980		
10	837 N	541	-0-	-296	-0-	-0-		22	1	498	3	Y	19					32	
								21	9										
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	974	3	Y	-0-	22	1			10	
12	372 N	191	-0-	-181	-0-	-0-		8	1	183	3	Y	-0-					10	
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	609	3	Y	1					11	
								1	9										
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	916	3	Y	1					12	
								1	9										
03	186 N	138	-0-	-48	-0-	-0-		14	1	121	3	Y	3					15	
								3	9										
BRACKEN, R.				WELL #:	32	RRCID ->	250596	COMPL.	DATE	11/06/2008	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10646	-	10740		
10	1302 N	1113	-0-	-189	-0-	-0-		98	1	1012	3	Y	3	4	1			1	
								3	9										
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	910	3	Y	10	5	1			6	
								11	9										
12	1519 N	347	-0-	-1172	-0-	-0-		27	1	317	3	Y	3	6	1			3	
								3	9										
01	1116 N	556	-0-	-560	-0-	-0-		47	1	502	3	Y	6	5	1			4	
								7	9										
02	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	-0-		146	1	1486	3	Y	8	5	1			7	
								9	9										
*03	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	-0-		112	1	1072	3	Y	8	6	1			9	
								9	9										
BRACKEN, R.				WELL #:	34H	RRCID ->	254474	COMPL.	DATE	08/14/2009	TOTAL	DEPTH	11083	PERF.	11256	-	14735		
10	3224 X	2574	-0-	-650	-0-	-0-		225	1	2314	3	Y	32	37	1			8	
								35	9										
11	3120 X	2428	-0-	-692	-0-	-0-		172	1	2242	3	Y	13	9	1			12	
								14	9										
12	2697 X	2130	-0-	-567	-0-	-0-		166	1	1951	3	Y	12	17	1			7	
								13	9										
01	2573 X	2227	-0-	-346	-0-	-0-		189	1	2023	3	Y	14	12	1			9	
								15	9										
02	2407 X	1270	-0-	-1137	-0-	-0-		113	1	1151	3	Y	5	5	1			9	
								6	9										
03	2573 X	2382	-0-	-191	-0-	-0-		225	1	2147	3	Y	9	7	1			11	
								10	9										
QUINTANILLA				WELL #:	4	RRCID ->	254480	COMPL.	DATE	12/02/2009	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	9296	-	9356		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	38	1				28	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						28	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1				10	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1				6	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						6	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						6	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN								
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973																
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		1H		RRCID -> 255265		COMPL. DATE 01/07/2010				TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	5270 X	4776	-0-		-494		-0-	225	1	4394	3	Y	143	168	1				17	
11	5100 X	4015	-0-		-1085		-0-	157	9	3838	3	Y	41	53	1				5	
12	5270 X	3912	-0-		-1358		-0-	132	1	3700	3	Y	31	27	1				9	
01	6758 X	4472	-0-		-2286		-0-	45	9	4319	3	Y	22	28	1				3	
02	6322 X	3388	-0-		-2934		-0-	178	1	3296	3	Y	20	16	1				7	
03	4774 X	3179	-0-		-1595		-0-	34	9	3127	3	Y	14	19	1				2	
								129	1											
								24	9											
								70	1											
								22	9											
								37	1											
								15	9											

BRACKEN, R.		WELL #:		35H		RRCID -> 255873		COMPL. DATE 10/02/2009				TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380								
10	4642 X	4642	-0-		-0-		-0-	410	1	4229	3	Y	3	5	1				1	
11	4438 X	4438	-0-		-0-		-0-	3	9	4084	3	Y	37	19	1				19	
12	4980 X	4980	-0-		-0-		-0-	313	1	4553	3	Y	35	40	1				14	
01	5167 X	5167	-0-		-0-		-0-	41	9	4685	3	Y	41	33	1				22	
02	3930 X	3930	-0-		-0-		-0-	388	1	3552	3	Y	26	18	1				30	
*03	3864 X	3864	-0-		-0-		-0-	39	9	3474	3	Y	23	20	1				33	
								437	1											
								45	9											
								349	1											
								29	9											
								365	1											
								25	9											

BRACKEN, R.		WELL #:		36H		RRCID -> 256159		COMPL. DATE 12/22/2009				TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574								
10	6103 X	6103	-0-		-0-		-0-	539	1	5555	3	Y	8	11	1				2	
11	5759 X	5759	-0-		-0-		-0-	9	9	5237	3	Y	110	56	1				56	
12	6470 X	6470	-0-		-0-		-0-	401	1	5867	3	Y	93	109	1				40	
01	7409 X	7409	-0-		-0-		-0-	121	9	6651	3	Y	125	98	1				67	
02	7902 X	7902	-0-		-0-		-0-	501	1	7107	3	Y	89	60	1				96	
*03	5673 X	5673	-0-		-0-		-0-	102	9	5072	3	Y	63	58	1				101	
								620	1											
								138	9											
								697	1											
								98	9											
								532	1											
								69	9											

HUFF		WELL #:		1H		RRCID -> 257695		COMPL. DATE 05/10/2010				TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176								
10	7068 X	258	-0-		-6810		-0-	258	2			Y	-0-						19	
11	870 X	419	-0-		-451		-0-	111	1	308	2	Y	-0-						19	
12	6 X	-0-	-0-		-6		-0-					Y	1	13	1				7	
01	155 X	155	-0-		-0-		-0-	38	1	117	2	Y	-0-						7	
02	1321 N	1321	-0-		-0-		-0-	324	1	997	2	Y	-0-						7	
*03	141 N	141	-0-		-0-		-0-	43	1	98	2	Y	-0-						7	

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. ANTHONY FOREST PRODUCTS														
//CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
//CONT.// 246973 WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	6200 X	6165	-0-	-35	-0-	289 94 9	1	5782 3	Y	85	87 1			16
11	6000 X	5784	-0-	-216	-0-	190 79 9	1	5515 3	Y	72	71 1			17
12	6200 X	5739	-0-	-461	-0-	255 80 9	1	5404 3	Y	73	71 1			19
01	6789 X	5095	-0-	-1694	-0-	145 63 9	1	4887 3	Y	57	68 1			8
02	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	140 51 9	1	6616 3	Y	46	38 1			16
03	6169 X	4469	-0-	-1700	-0-	52 41 9	1	4376 3	Y	37	46 1			7
WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722														
10	3100 N	3185	-0-	85	85	907 81 9	1	2197 3	Y	74	76 1			18
11	3000 N	3055	-0-	55	140	978 239 9	1	1838 3	Y	217	200 1			35
12	2686 N	2546	-0-	-140	-0-	260 297 9	1	1989 3	Y	270	243 1			62
01	2790 X	2288	-0-	-502	-0-	676 176 9	1	1436 3	Y	160	148 1			74
02	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	947 215 9	1	2498 3	Y	195	221 1			48
*03	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	798 157 9	1	2754 3	Y	143	155 1			36
LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962														
10	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5321 3			N	-0-				49
11	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	6067 3			N	-0-				49
12	4836 X	4466	-0-	-370	-0-	4466 3			N	-0-				49
01	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5334 3			N	-0-				49
02	5858 X	4746	-0-	-1112	-0-	4746 3			N	-0-				49
03	6262 X	6237	-0-	-25	-0-	6237 3			N	-0-				49
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144														
10	961 N	751	-0-	-210	-0-	35 9 9	1	707 3	Y	8	7 1			2
11	720 N	668	-0-	-52	-0-	22 7 9	1	639 3	Y	6	7 1			1
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	29 1 9	1	617 3	Y	1	2 1			-0-
01	744 N	512	-0-	-232	-0-	15 1 9	1	496 3	Y	1	1 1			-0-
02	638 N	488	-0-	-150	-0-	10 1 9	1	477 3	Y	1	1 1			-0-
03	651 N	357	-0-	-294	-0-	4 1 9	1	352 3	Y	1	1 1			-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.														
//CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN //CONT.// 246973 WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228														
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
10	5053 X	3730	-0-	-1323	-0-	330 3	1 9	3397	3	Y	3	5	1	1
11	4440 X	2792	-0-	-1648	-0-	198 10	1 9	2584	3	Y	9	5	1	5
12	5084 X	3560	-0-	-1524	-0-	279 15	1 9	3266	3	Y	14	15	1	4
01	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	382 19	1 9	4099	3	Y	17	13	1	8
02	4060 X	3813	-0-	-247	-0-	339 15	1 9	3459	3	Y	14	9	1	13
03	3720 X	2570	-0-	-1150	-0-	243 11	1 9	2316	3	Y	10	9	1	14
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630														
10	3658 X	3508	-0-	-150	-0-	167 14	1 9	3327	3	Y	13	15	1	2
11	3540 X	3535	-0-	-5	-0-	107 304	1 9	3124	3	Y	276	181	1	97
12	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	141 316	1 9	2997	3	Y	287	325	1	59
01	3503 X	3178	-0-	-325	-0-	84 254	1 9	2840	3	Y	231	249	1	41
02	3422 X	3344	-0-	-78	-0-	65 208	1 9	3071	3	Y	189	163	1	67
03	3658 X	2378	-0-	-1280	-0-	26 152	1 9	2200	3	Y	138	180	1	25
BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883														
10	13702 X	12917	-0-	-785	-0-	1142 3	1 9	11772	3	Y	3	5	1	1
11	13260 X	12143	-0-	-1117	-0-	861 37	1 9	11245	3	Y	34	17	1	18
12	13702 X	12693	-0-	-1009	-0-	995 35	1 9	11663	3	Y	32	37	1	13
01	15392 X	15392	-0-	-0-	-0-	1308 48	1 9	14036	3	Y	44	34	1	23
02	16380 X	16380	-0-	-0-	-0-	1461 34	1 9	14885	3	Y	31	21	1	33
03	12710 X	11587	-0-	-1123	-0-	1098 26	1 9	10463	3	Y	24	21	1	36
R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730														
10	9951 X	9540	-0-	-411	-0-	842 18	1 9	8680	3	Y	16	23	1	4
11	9630 X	8319	-0-	-1311	-0-	590 22	1 9	7707	3	Y	20	11	1	13
12	9951 X	8705	-0-	-1246	-0-	683 18	1 9	8004	3	Y	16	21	1	8
01	10509 X	10509	-0-	-0-	-0-	894 25	1 9	9590	3	Y	23	18	1	13
02	8555 X	7895	-0-	-660	-0-	704 15	1 9	7176	3	Y	14	10	1	17
03	9145 X	8658	-0-	-487	-0-	821 15	1 9	7822	3	Y	14	12	1	19

A.W.P. (OLMOS)														
EL DORADO GAS & OIL, INC.														
ANTHONY FOREST PRODUCTS														
WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711														
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
10	3410 X	2114	-0-	-1296	-0-	153 1	1822 3	Y	126	122 1				27
11	3300 X	2998	-0-	-302	-0-	139 9	2656 3	Y	225	186 1				66
12	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	94 1	4976 3	Y	253	257 1				62
01	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	248 9	4550 3	Y	228	251 1				39
02	4205 X	4176	-0-	-29	-0-	235 1	3874 3	Y	200	168 1				71
03	4495 X	2730	-0-	-1765	-0-	278 9	2523 3	Y	161	202 1				30
						135 1								
						251 9								
						82 1								
						220 9								
						30 1								
						177 9								
SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483														
10	8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	8906 3	69 9	N	63	118 1				37
11	8520 X	7129	-0-	-1391	-0-	7035 3	94 9	N	85					122
12	9393 X	7045	-0-	-2348	-0-	7020 3	25 9	N	23	65 1				80
01	7863 X	6290	-0-	-1573	-0-	6261 3	29 9	N	26	65 1				41
02	7308 X	5840	-0-	-1468	-0-	5796 3	44 9	N	40					81
03	7812 X	7322	-0-	-490	-0-	7271 3	51 9	N	46	72 1				55
R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956														
10	4650 X	3673	-0-	-977	-0-	171 1	3407 3	Y	86	84 1				18
11	4500 X	3630	-0-	-870	-0-	95 9	3311 3	Y	186	151 1				53
12	4061 X	3927	-0-	-134	-0-	114 1	3518 3	Y	221	218 1				56
01	3658 X	3651	-0-	-7	-0-	205 9	3354 3	Y	179	208 1				27
02	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	166 1	3600 3	Y	147	122 1				52
03	3937 X	2801	-0-	-1136	-0-	243 9	2647 3	Y	111	143 1				20
						100 1								
						197 9								
						76 1								
						162 9								
						32 1								
						122 9								
R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. ANTHONY FOREST PRODUCTS				//CONT.// //CONT.// WELL #:	00256 500 246973 9H	ASSOCIATED RRCID -> 266725		CAPACITY COMPL. DATE 06/14/2012				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	3565 X	2906	-0-	-659	-0-	181 240 9	1 1 9	2485	3	Y	218	207	1			48
11	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	123 193 9	1 1 9	3479	3	Y	175	187	1			36
12	3565 X	3362	-0-	-203	-0-	147 188 9	1 1 9	3027	3	Y	171	161	1			46
01	4340 X	2880	-0-	-1460	-0-	82 189 9	1 1 9	2609	3	Y	172	188	1			30
02	4060 X	1696	-0-	-2364	-0-	55 143 9	1 1 9	1498	3	Y	130	114	1			46
03	3937 X	2991	-0-	-946	-0-	34 111 9	1 1 9	2846	3	Y	101	128	1			19
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	11H	RRCID -> 266953		COMPL. DATE 07/29/2012				TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558				
10	5890 X	5551	-0-	-339	-0-	253 245 9	1 1 9	5053	3	Y	223	265	1			26
11	5700 X	5137	-0-	-563	-0-	164 194 9	1 1 9	4779	3	Y	176	153	1			49
12	5890 X	5227	-0-	-663	-0-	225 223 9	1 1 9	4779	3	Y	203	201	1			51
01	7006 X	4137	-0-	-2869	-0-	115 163 9	1 1 9	3859	3	Y	148	178	1			21
02	6554 X	4920	-0-	-1634	-0-	97 259 9	1 1 9	4564	3	Y	235	171	1			85
03	5549 X	3544	-0-	-2005	-0-	39 204 9	1 1 9	3301	3	Y	185	236	1			34
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	10H	RRCID -> 267253		COMPL. DATE 06/13/2012				TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521				
10	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	77 219 9	1 1 9	1499	3	Y	199	193	1			42
11	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	48 77 9	1 1 9	1409	3	Y	70	110	1			2
12	1674 N	1506	-0-	-168	-0-	65 68 9	1 1 9	1373	3	Y	62	42	1			22
01	1798 N	1516	-0-	-282	-0-	42 53 9	1 1 9	1421	3	Y	48	66	1			4
02	1479 N	1039	-0-	-440	-0-	31 48 9	1 1 9	960	3	Y	44	32	1			16
03	1519 N	1088	-0-	-431	-0-	12 40 9	1 1 9	1036	3	Y	36	45	1			7
SIDMONS OL				WELL #:	4H	RRCID -> 270305		COMPL. DATE 11/10/2013				TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305				
10	7471 X	5924	-0-	-1547	-0-	5887	3	37	9	N	34	66	1			21
11	6570 X	5952	-0-	-618	-0-	5895	3	57	9	N	52					73
12	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5564	3	101	9	N	92	111	1			54
01	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	6111	3	97	9	N	88	119	1			23
02	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5647	3	125	9	N	114					137
03	6138 X	4913	-0-	-1225	-0-	4850	3	63	9	N	57	109	1			85

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. WHITEHURST				//CONT.// //CONT.// WELL #:	00256 500 246973 5H	ASSOCIATED RRCID -> 271047		CAPACITY COMPL. DATE 08/05/2013				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233				
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
10	25268 X	5502	-0-	-19766	-0-	1158	1	4344	3	Y	-0-					-0-
11	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	1256	1	5352	3	Y	370	317	1			53
12	7130 X	3854	-0-	-3276	-0-	407	9									
12	7130 X	3854	-0-	-3276	-0-	274	1	3059	3	Y	474	419	1			108
01	10367 X	10367	-0-	-0-	-0-	521	9									
01	10367 X	10367	-0-	-0-	-0-	725	1	9403	3	Y	217	212	1			113
02	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	239	9									
02	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	822	1	5973	3	Y	223	274	1			62
*03	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	245	9									
*03	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	942	1	6099	3	Y	239	248	1			53
						263	9									

BRACKEN ET AL				WELL #:	78	RRCID -> 277775		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH 10236		PERF.10047		- 10076		
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	191	3	N	2	4	1			1
						2	9									
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	254	3	N	3	3	1			1
						3	9									
12	341 N	248	-0-	-93	-0-	40	1	208	3	N	-0-					1
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	39	1	171	3	N	-0-	1	1			-0-
02	290 N	262	-0-	-28	-0-	28	1	234	3	N	-0-					-0-
*03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	3	N	-0-					-0-

BRACKEN ET AL				WELL #:	91	RRCID -> 277776		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10060		- 10100		
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	38	1	348	3	N	-0-					-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	26	1	212	3	N	-0-					-0-
12	217 N	45	-0-	-172	-0-	7	1	38	3	N	-0-					-0-
01	372 N	207	-0-	-165	-0-	38	1	169	3	N	-0-					-0-
02	232 N	156	-0-	-76	-0-	17	1	139	3	N	-0-					-0-
*03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	N	-0-					-0-

SBR				WELL #:	22	RRCID -> 277777		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 10223		PERF. 9948		- 9954		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	16	1	523	3	N	4	3	1			1
						4	9									
*03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	N	1	2	1			-0-
						1	9									

SBR				WELL #:	230	RRCID -> 278990		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 10341		PERF.10156		- 10216		
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	N	-0-					-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	6	1	231	3	N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	26	1	334	3	N	-0-					-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	10	1	325	3	N	-0-					-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		195		RRCID -> 279036		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 10390		PERF. 10070 - 10090	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-		-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	N	-0-		-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-		-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	N	3	2 1	1
						3	9						
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	3	N	-0-	1 1	-0-
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	3	N	-0-		-0-

SANDPOINT OPERATING, LLC		747977											
STS 'A'		WELL #:		5H		RRCID -> 279637		COMPL. DATE 04/11/2015		TOTAL DEPTH 9135		PERF. 9634 - 16026	
10	11098 X	10326	-0-	-772	-0-	649	1	8961	3	Y	525	515 1	118
						138	4	578	9				
11	10440 X	9352	-0-	-1088	-0-	186	1	8571	3	Y	411	513 1	16
						143	4	452	9				
12	11113 X	11113	-0-	-0-	-0-	255	1	10167	3	Y	548	534 1	30
						88	4	603	9				
01	10555 X	10555	-0-	-0-	-0-	87	1	9572	3	Y	584	561 1	53
						254	4	642	9				
*02	10756 X	10756	-0-	-0-	-0-	266	1	9770	3	Y	573	525 1	101
						90	4	630	9				
03	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT		101

STS 'A'		WELL #:		4 H		RRCID -> 279803		COMPL. DATE 02/02/2015		TOTAL DEPTH 9090		PERF. 9519 - 14586	
10	5797 X	5008	-0-	-789	-0-	312	1	4306	3	Y	286	281 1	75
						75	4	315	9				
11	5250 X	4567	-0-	-683	-0-	88	1	4066	3	Y	285	355 1	5
						99	4	314	9				
12	5146 X	4039	-0-	-1107	-0-	89	1	3528	3	Y	356	347 1	14
						30	4	392	9				
01	4991 X	4339	-0-	-652	-0-	34	1	3801	3	Y	366	356 1	24
						101	4	403	9				
02	4669 X	4290	-0-	-379	-0-	102	1	3726	3	Y	389	356 1	57
						34	4	428	9				
03	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT		57

STS 'A'		WELL #:		6H		RRCID -> 279804		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 9203		PERF. 9705 - 16441	
10	11749 X	9101	-0-	-2648	-0-	586	1	8092	3	Y	310	305 1	82
						82	4	341	9				
11	10380 X	7890	-0-	-2490	-0-	161	1	7423	3	Y	212	264 1	30
						73	4	233	9				
12	10726 X	8223	-0-	-2503	-0-	195	1	7751	3	Y	192	187 1	35
						66	4	211	9				
01	10416 X	8668	-0-	-1748	-0-	217	1	8155	3	Y	202	197 1	40
						74	4	222	9				
02	9135 X	8713	-0-	-422	-0-	222	1	8160	3	Y	233	214 1	59
						75	4	256	9				
03	14787 X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					Y	NO RPT		59

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
SANDPOINT OPERATING, LLC			//CONT.// 747977													
STS 'A'			WELL #:		8H	RRCID -> 279805	COMPL. DATE 09/14/2015		TOTAL	DEPTH	9224	PERF. 9700	- 15151			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	10540 X	7318	-0-	-3222	-0-	470 1	6489 3	70 4	289 9	Y	263	259 1				81
11	9210 X	8680	-0-	-530	-0-	178 1	8212 3	70 4	220 9	Y	200	249 1				32
12	9517 X	6754	-0-	-2763	-0-	56 1	6352 3	159 4	187 9	Y	170	166 1				36
01	9393 X	6887	-0-	-2506	-0-	169 1	6358 3	57 4	303 9	Y	275	256 1				55
02	8004 X	7109	-0-	-895	-0-	179 1	6570 3	60 4	300 9	Y	273	250 1				78
03	10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT					78
STS 'A'			WELL #:		10H	RRCID -> 279806	COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL	DEPTH	9582	PERF. 9690	- 15531			
10	7440 X	5832	-0-	-1608	-0-	367 1	5073 3	76 4	316 9	Y	287	282 1				53
11	6090 X	5631	-0-	-459	-0-	115 1	5303 3	51 4	162 9	Y	147	183 1				17
12	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	55 1	6229 3	156 4	228 9	Y	207	201 1				23
01	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	156 1	5861 3	53 4	244 9	Y	222	215 1				30
*02	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	145 1	5361 3	50 4	270 9	Y	245	225 1				50
03	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					50
STS 'A'			WELL #:		7H	RRCID -> 280114	COMPL. DATE 08/30/2015		TOTAL	DEPTH	9069	PERF. 9600	- 16261			
10	19189 X	18758	-0-	-431	-0-	1237 1	17072 3	87 4	362 9	Y	329	323 1				183
11	18960 X	16079	-0-	-2881	-0-	332 1	15352 3	95 4	300 9	Y	273	340 1				116
12	19592 X	15609	-0-	-3983	-0-	128 1	14758 3	370 4	353 9	Y	321	313 1				124
01	17453 X	15924	-0-	-1529	-0-	400 1	15047 3	136 4	341 9	Y	310	298 1				136
02	16327 X	13684	-0-	-2643	-0-	352 1	12934 3	119 4	279 9	Y	254	233 1				157
03	17453 X	NO RPT	-0-	-17453	-0-					Y	NO RPT					157
STS 'D'			WELL #:		1H	RRCID -> 281506	COMPL. DATE 05/25/2016		TOTAL	DEPTH	9659	PERF. 10470	- 16561			
10	3658 X	1924	-0-	-1734	-0-	521 1	1158 3	100 4	145 9	N	132	365 1				192
11	4320 X	1328	-0-	-2992	-0-	170 1	1042 3	25 4	91 9	N	83	3 8				272
12	4464 X	2818	-0-	-1646	-0-	321 1	2115 3	67 4	315 9	N	286	380 1				178
01	3813 X	3009	-0-	-804	-0-	317 1	2295 3	90 4	307 9	N	279					457
02	3306 X	1724	-0-	-1582	-0-	195 1	1363 3	49 4	117 9	N	106					563
03	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					563

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
SANDPOINT OPERATING, LLC				//CONT.// 747977															
STS 'A'				WELL #: 14H		RRCID -> 281690		COMPL. DATE 08/27/2016				TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9800 - 19446							
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	
10	48484 X	46493	-0-	-1991	-0-			45034	3	282	4	Y	1070	1051	1			257	
11	46920 X	44095	-0-	-2825	-0-			1177	9										
12	48484 X	44071	-0-	-4413	-0-			908	1	41946	3	Y	856	1068	1			45	
01	44237 X	42571	-0-	-1666	-0-			299	4	942	9								
02	41383 X	39078	-0-	-2305	-0-			359	1	41608	3	Y	963	938	1			70	
03	44237 X	NO RPT	-0-	-44237	-0-			1045	4	1059	9								
								1063	1	40013	3	Y	1029	991	1			108	
								363	4	1132	9								
								999	1	36700	3	Y	945	865	1			188	
								339	4	1040	9								
												Y	NO RPT					188	
STS 'A'				WELL #: 18H		RRCID -> 284164		COMPL. DATE 09/07/2017				TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9620 - 20651							
10	61039 X	56366	-0-	-4673	-0-			53244	3	604	4	Y	2289	2247	1			569	
11	59070 X	52224	-0-	-6846	-0-			2518	9										
12	61039 X	56071	-0-	-4968	-0-			1055	1	48723	3	Y	1689	2105	1			153	
01	53452 X	53452	-0-	-0-	-0-			588	4	1858	9								
*02	47728 X	47728	-0-	-0-	-0-			451	1	52336	3	Y	1791	1746	1			198	
03	49755 X	NO RPT	-0-	-49755	-0-			1314	4	1970	9								
								1320	1	49687	3	Y	1813	1756	1			255	
								451	4	1994	9								
								1206	1	44290	3	Y	1657	1515	1	1	8	396	
								409	4	1823	9								
												Y	NO RPT					396	
STS A - NMC UNIT 1				WELL #: 17H		RRCID -> 284239		COMPL. DATE 11/07/2017				TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9543 - 19969							
10	72385 X	62642	-0-	-9743	-0-			61141	3	290	4	Y	1101	1081	1			223	
11	61890 X	55614	-0-	-6276	-0-			1211	9										
12	62000 X	57644	-0-	-4356	-0-			1155	1	53371	3	Y	751	936	1			38	
01	57474 X	55727	-0-	-1747	-0-			262	4	826	9								
02	53766 X	50928	-0-	-2838	-0-			474	1	54845	3	Y	862	841	1			59	
03	57474 X	NO RPT	-0-	-57474	-0-			1377	4	948	9								
								1405	1	52898	3	Y	858	808	1			109	
								480	4	944	9								
								1314	1	48286	3	Y	802	734	1			177	
								446	4	882	9								
												Y	NO RPT					177	
SR ALTUVE				WELL #: 27H		RRCID -> 286600		COMPL. DATE 02/01/2019				TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9417 - 19456							
10	57102 X	32558	-0-	-24544	-0-			1108	1	26941	3	Y	3811	4124	1	2	8	824	
11	51000 X	27009	-0-	-23991	-0-			317	4	4192	9								
12	46717 X	25940	-0-	-20777	-0-			979	1	22526	3	Y	2910	3252	1			482	
01	24862 X	23052	-0-	-1810	-0-			303	4	3201	9								
02	23258 X	21394	-0-	-1864	-0-			1047	1	21187	3	Y	3083	3000	1			565	
03	24862 X	NO RPT	-0-	-24862	-0-			315	4	3391	9								
								628	1	19092	3	Y	2735	2774	1	1	8	525	
								323	4	3009	9								
								382	1	18300	3	Y	2189	1802	1			912	
								304	4	2408	9								
												Y	NO RPT					912	

A.W.P. (OLMOS)															
SANDPOINT OPERATING, LLC															
SR BREGMAN															
WELL #: 2H RRCID -> 287448 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9474 - 18593															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	96906 X	43317	-0-	-53589	-0-	1604	1	39010	3	Y	2041	2208	1	1 8	215
11	93780 X	37016	-0-	-56764	-0-	458	4	2245	9						
12	96906 X	34934	-0-	-61972	-0-	1447	1	33305	3	Y	1652	1847	1		20
01	57660 X	29843	-0-	-27817	-0-	447	4	1817	9						
02	45356 X	27822	-0-	-17534	-0-	1534	1	31042	3	Y	1725	1678	1		67
03	43307 X	NO RPT	-0-	-43307	-0-	460	4	1898	9						
						880	1	26756	3	Y	1595	1551	1	1 8	110
						452	4	1755	9						
						526	1	25279	3	Y	1451	1195	1		366
						421	4	1596	9						
										Y	NO RPT				366
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
SAN MIGUEL RANCH OL															
WELL #: 781915 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SPARKMAN ENERGY, LLC															
EDWARDS SWD															
WELL #: 807295 1H RRCID -> 281766 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC															
TYLER RANCH															
WELL #: 848561 1 RRCID -> 257603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876															
10	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	108	1	2167	3	N	31				86
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	34	9								
12	930 N	100	-0-	-830	-0-	41	1	1257	3	N	23				109
01	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	25	9								
02	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	N	5				114
*03	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	6	9								
						1	1	1901	3	N	39				153
						43	9								
						239	1	1650	3	N	34				187
						37	9								
						315	1	1671	3	N	42	185	1		44
						46	9								
PEELER															
WELL #: 1 RRCID -> 257604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8778 - 8796															
10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	939	1	572	3	N	3				65
11	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-	3	9			N	2				67
12	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-				67
*01	1519 N	1139	-0-	-380	-0-	352	1	781	3	N	5				72
						6	9								
*02	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	124	1	2649	3	N	19				91
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	21	9			N	23	76	1	1 8	37

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		848561											
PEELER		WELL #:		2		RRCID -> 281920		COMPL. DATE 03/01/2013		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8801 - 8825			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	398 N	398	-0-	-0-	-0-	120	1	276	3	N	2			74	
						2	9								
*05	341 N	44	-0-	-297	-0-	20	1	23	3	N	1			75	
						1	9								
*06	300 N	291	-0-	-9	-0-	210	1	79	3	N	2			77	
						2	9								
*07	403 N	310	-0-	-93	-0-	62	1	248	3	N	-0-			77	
*08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	319	3	N	2			79	
						2	9								
*09	300 N	185	-0-	-115	-0-	47	1	138	3	N	-0-			79	
*10	310 N	58	-0-	-252	-0-	36	1	22	3	N	-0-			79	
*11	330 N	91	-0-	-239	-0-	71	1	20	3	N	-0-			79	
*12	186 N	107	-0-	-79	-0-	46	1	61	3	N	-0-			79	
*01	62 N	43	-0-	-19	-0-	13	1	30	3	N	-0-			79	
*02	87 N	12	-0-	-75	-0-	1	1	11	3	N	-0-			79	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	3	49	1	33	
PEELER		WELL #:		4		RRCID -> 281926		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8840 - 8864			
10	589 X	177	-0-	-412	-0-	105	1	64	3	N	7			112	
						8	9								
11	450 X	272	-0-	-178	-0-	203	1	58	3	N	10			122	
						11	9								
12	465 X	171	-0-	-294	-0-	67	1	91	3	N	12			134	
						13	9								
*01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	86	1	192	3	N	21			155	
						23	9								
*02	261 N	98	-0-	-163	-0-	4	1	94	3	N	-0-			155	
03	186 N	146	-0-	-40	-0-	110	1	32	3	N	4			159	
						4	9								
PEELER		WELL #:		6		RRCID -> 281948		COMPL. DATE 12/01/2012		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8786 - 8808			
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	647	1	395	3	N	-0-			27	
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	929	1	264	3	N	-0-			27	
12	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	528	1	710	3	N	5			32	
						6	9								
01	1054 N	574	-0-	-480	-0-	175	1	387	3	N	11			43	
						12	9								
02	1160 N	302	-0-	-858	-0-	13	1	272	3	N	15			58	
						17	9								
03	1240 N	288	-0-	-952	-0-	216	1	62	3	N	9			67	
						10	9								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2		WELL #:		1		RRCID -> 219596		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 9076 - 9115			
10	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2			Y	-0-			11	
11	210 N	134	-0-	-76	-0-	134	2			Y	-0-			11	
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			11	
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-			11	
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-			11	
*03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-			11	
THETFORD-TEAL UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 253226		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH 9251		PERF. 9095 - 9120			
10	992 N	767	-0-	-225	-0-	750	2	17	9	Y	15			219	
11	1050 N	844	-0-	-206	-0-	820	2	24	9	Y	22			241	
12	806 N	585	-0-	-221	-0-	556	2	29	9	Y	26	194	1	73	
01	775 N	712	-0-	-63	-0-	680	2	32	9	Y	29	3	8	99	
02	812 N	587	-0-	-225	-0-	557	2	30	9	Y	27			126	
03	589 N	416	-0-	-173	-0-	395	2	21	9	Y	19			145	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
XTO ENERGY INC.				945936							
HORTON, R. P. ET AL		WELL #:		2		RRCID -> 105663		COMPL. DATE 03/30/1983		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524	
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
10	496 N	449	-0-	-47	-0-	125 1	285 3	Y	35	72 1	37
11	480 N	431	-0-	-49	-0-	39 9	135 1	Y	27		64
12	496 N	494	-0-	-2	-0-	30 9	178 1	Y	22	71 1	15
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	24 9	292 3	Y	18		33
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	20 9	248 1	Y	19		52
*03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	21 9	233 1	Y	17	49 1	20
						19 9	256 1	Y			
SMITH, C. C.		WELL #:		1		RRCID -> 107058		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756	
10	465 N	431	-0-	-34	-0-	431 2		Y	-0-		2
11	420 N	411	-0-	-9	-0-	411 2		Y	-0-		2
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		Y	-0-		2
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		Y	-0-		2
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		Y	-0-		2
*03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		Y	-0-		2
HORTON, R. P. ET AL		WELL #:		4		RRCID -> 107332		COMPL. DATE 08/19/1983		TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HORTON		WELL #:		11		RRCID -> 111167		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SMITH, C. C.		WELL #:		2		RRCID -> 111687		COMPL. DATE 06/06/1984		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HORTON		WELL #:		12		RRCID -> 111801		COMPL. DATE 06/28/1984		TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
HORTON, R. P. ET AL			WELL #:		17	RRCID -> 113704		COMPL. DATE 11/07/1984		TOTAL DEPTH 9646		PERF. 9442 - 9487			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SMITH, C. C.			WELL #:		3	RRCID -> 114496		COMPL. DATE 12/23/1984		TOTAL DEPTH 9776		PERF. 9566 - 9610			
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			Y	-0-			24
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	481	2	2	9	Y	2			26
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	487	2	4	9	Y	4			30
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	466	2	1	9	Y	1			31
02	464	N	448	-0-	-16	-0-	448	2			Y	-0-			31
*03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	504	2	2	9	Y	2			33
HORTON, R. P.			WELL #:		23	RRCID -> 125176		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 9478 - 9528			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HORTON, R. P.			WELL #:		24	RRCID -> 126364		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 9508 - 9558			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLM "A"			WELL #:		1	RRCID -> 134576		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL DEPTH 9313		PERF. 9109 - 9139			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLM "A"			WELL #:		2	RRCID -> 134577		COMPL. DATE 08/30/1989		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 9055 - 9084			
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	193	1	1159	2	Y	23	33	1	36
							25	9							
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	135	1	1096	2	Y	31	39	1	28
							34	9							
12	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	180	1	892	2	Y	34			62
							37	9							
01	1364	N	1101	-0-	-263	-0-	164	1	894	2	Y	39	43	1	58
							43	9							
02	1218	N	1097	-0-	-121	-0-	172	1	892	2	Y	30	46	1	42
							33	9							
*03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	179	1	987	2	Y	40			82
							44	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HORTON, R. P.		WELL #:		27	RRCID -> 161442		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH		9615 PERF. 9383 - 9412	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
SMITH		WELL #:		5	RRCID -> 162326		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH		9900 PERF. 9675 - 9726	
10	1085	N	965	-0-	-120	-0-		965	2		Y	18
11	990	N	924	-0-	-66	-0-		921	2	3 9	Y	21
12	1023	N	975	-0-	-48	-0-		975	2		Y	21
01	961	N	932	-0-	-29	-0-		932	2		Y	21
02	899	N	895	-0-	-4	-0-		895	2		Y	21
*03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-		1008	2	2 9	Y	23
SMITH		WELL #:		4	RRCID -> 162514		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH		9902 PERF. 9582 - 9612	
10	527	N	461	-0-	-66	-0-		461	2		Y	2
11	480	N	439	-0-	-41	-0-		439	2		Y	2
12	496	N	383	-0-	-113	-0-		383	2		Y	2
01	465	N	366	-0-	-99	-0-		366	2		Y	2
02	435	N	352	-0-	-83	-0-		352	2		Y	2
*03	396	N	396	-0-	-0-	-0-		396	2		Y	2
SMITH, C. C.		WELL #:		6	RRCID -> 164306		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH		9800 PERF. 9611 - 9636	
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-		461	2		Y	53
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-		439	2		Y	53
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-		383	2		Y	53
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-		366	2		Y	53
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-		352	2		Y	53
*03	396	N	396	-0-	-0-	-0-		396	2		Y	53
SMITH, C. C.		WELL #:		7	RRCID -> 164515		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		9850 PERF. 9620 - 9638	
10	1147	N	1031	-0-	-116	-0-		1031	2		Y	18
11	1050	N	983	-0-	-67	-0-		983	2		Y	18
12	1085	N	1079	-0-	-6	-0-		1079	2		Y	18
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-		1032	2		Y	18
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-		991	2		Y	18
*03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-		1116	2		Y	18
SMITH, C. C.		WELL #:		8	RRCID -> 164766		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		9850 PERF. 9658 - 9686	
10	1085	N	965	-0-	-120	-0-		965	2		Y	2
11	990	N	921	-0-	-69	-0-		921	2		Y	2
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-		1114	2		Y	2
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-		1065	2		Y	2
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-		1023	2		Y	2
*03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-		1152	2		Y	2

A.W.P. (WALES)		00256 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
CLEARLY PETROLEUM, LLC		159651									
BALLARD, HORTON		WELL #: 9		RRCID -> 212540		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 9629		PERF. 6408 - 6420	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ADAMS (OLMOS NAVARRO)		00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA			
ACTIVA RESOURCES, LLC		003664									
FASELER, DORA M.		WELL #: 2A		RRCID -> 063935		COMPL. DATE 09/10/1975		TOTAL DEPTH 1000		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	115	-0-	115	2022	115	1	N	-0-		-0-
02	2132	110	-0-	-2022	-0-	110	1	N	-0-		-0-
*03	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	1	N	-0-		-0-
FASELER, DORA M.		WELL #: 5A		RRCID -> 064312		COMPL. DATE 10/10/1975		TOTAL DEPTH 1000		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	101	-0-	101	101	101	1	N	-0-		-0-
02	219	118	-0-	-101	-0-	118	1	N	-0-		-0-
*03	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	1	N	-0-		-0-
FASELER, DORA M.		WELL #: 10A		RRCID -> 064313		COMPL. DATE 10/04/1975		TOTAL DEPTH 1000		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	117	-0-	117	117	117	1	N	-0-		-0-
02	227	110	-0-	-117	-0-	110	1	N	-0-		-0-
*03	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	1	N	-0-		-0-
HICKEY		WELL #: 1		RRCID -> 075088		COMPL. DATE 01/01/1930		TOTAL DEPTH 1200		PERF. N/A	
*07	14B2 EXT	101	-0-	101	101	101	1	N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	132	-0-	132	233	132	1	N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	201	-0-	201	434	201	1	N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	157	-0-	157	591	157	1	N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	168	-0-	168	759	168	1	N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	225	-0-	225	984	225	1	N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	250	-0-	250	1234	250	1	N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	148	-0-	148	1382	148	1	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	151	-0-	151	1533	151	1	N	-0-		-0-
HICKEY		WELL #: 1A		RRCID -> 082205		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 992		PERF. 962 - 968	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA			
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.// 003664									
FASLER, DORA M.		WELL #: 1		RRCID -> 157614		COMPL. DATE 09/01/1945		TOTAL DEPTH		950 PERF. 928 - 936	
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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HICKEY		WELL #: 6		RRCID -> 210944		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH		1140 PERF. 948 - 976	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HICKEY		WELL #: 2		RRCID -> 214486		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH		971 PERF. 925 - 971	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HICKEY		WELL #: 3		RRCID -> 214487		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH		997 PERF. 975 - 997	
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	N	-0-	-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	-0-	104	1	N	-0-	-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	-0-	115	1	N	-0-	-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	-0-	109	1	N	-0-	-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	N	-0-	-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	-0-	108	1	N	-0-	-0-
HICKEY		WELL #: 4		RRCID -> 214488		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH		983 PERF. 965 - 983	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
FASLER		WELL #: 11		RRCID -> 229812		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH		931 PERF. 893 - 931	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HICKEY		WELL #: 7		RRCID -> 232955		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH		1000 PERF. 706 - 722	
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	N	-0-	-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	-0-	109	1	N	-0-	-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	-0-	110	1	N	-0-	-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	-0-	113	1	N	-0-	-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	N	-0-	-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	-0-	119	1	N	-0-	-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)			//CONT.// 00621 666			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MEDINA					
ACTIVA RESOURCES, LLC			//CONT.// 003664														
FASLER, DORA M.			WELL #: 12			RRCID -> 232957			COMPL. DATE 05/16/2007			TOTAL DEPTH 910		PERF. 875 - 910			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HICKEY					WELL #: 8	RRCID -> 233333	COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 1000		PERF. 940 - 955					
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	1			N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	1			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	1			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					-0-
02	116	N	114	-0-	-2	-0-	114	1			N	-0-					-0-
*03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					-0-
MCANELLY, G. C.					WELL #: 3	RRCID -> 233334	COMPL. DATE 06/14/2007			TOTAL DEPTH 923		PERF. 890 - 923					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HICKEY					WELL #: 9	RRCID -> 247403	COMPL. DATE 12/09/2008			TOTAL DEPTH 1004		PERF. 750 - 760					
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	1			N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	1			N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	1			N	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	1			N	-0-					-0-
02	116	N	113	-0-	-3	-0-	113	1			N	-0-					-0-
*03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	1			N	-0-					-0-
ADAMS RANCH					WELL #: 2	RRCID -> 247409	COMPL. DATE 03/30/2012			TOTAL DEPTH 873		PERF. 400 - 415					
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ADAMS RANCH					WELL #: 4	RRCID -> 269446	COMPL. DATE 09/20/2012			TOTAL DEPTH 910		PERF. 900 - 910					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)														
HICKEY, EUGENE														
HICKEY														
WELL #:					00621 666	NON-ASSOCIATED					EXEMPT			
					384053						CNTY: MEDINA			
					3	RRCID -> 121674					COMPL. DATE			
											N/A			
											TOTAL DEPTH			
											950 PERF. 919 - 950			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
ALTIZER (CANYON LOWER)														
PATNO OIL & GAS COMPANY														
ALTIZER "56"														
WELL #:					02075 500	NON-ASSOCIATED					EXEMPT			
					643327						CNTY: VAL VERDE			
					1	RRCID -> 239460					COMPL. DATE 01/19/2008			
											TOTAL DEPTH 13768			
											PERF. 13436 - 13566			
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
ALTIZER "56"														
WELL #:					2	RRCID -> 241706					COMPL. DATE 04/18/2008			
											TOTAL DEPTH 13556			
											PERF. 13362 - 13484			
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
AMMANN (BUDA)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
FAITH-BONITA														
WELL #:					02396 500	ASSOCIATED					ONE WELL			
					147699						CNTY: DIMMIT			
					A 1H	RRCID -> 271408					COMPL. DATE 10/19/2011			
											TOTAL DEPTH 7095			
											PERF. 7524 - 15825			
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
FOSTER UNIT III LAS														
WELL #:					B 2H	RRCID -> 279484					COMPL. DATE 09/28/2013			
											TOTAL DEPTH 9980			
											PERF. 10099 - 10190			
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
FAITH-YANA														
WELL #:					M 3H	RRCID -> 284772					COMPL. DATE 07/27/2017			
											TOTAL DEPTH 7079			
											PERF. 8670 - 9050			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

AMMANN (BUDA)			//CONT.//			02396 500			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DIMMIT				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC						254231													
SPOHN RANCH			WELL #:			12H	RRCID -> 282801			COMPL. DATE 05/22/2017			TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SPOHN RANCH			WELL #:			10H	RRCID -> 283210			COMPL. DATE 03/24/2016			TOTAL DEPTH 10424 PERF. 18904 - 19660						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JCR			WELL #:			2H	RRCID -> 283430			COMPL. DATE 07/12/2017			TOTAL DEPTH 10513 PERF. 11134 - 18276						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CERRITO			WELL #:			37HR	RRCID -> 287623			COMPL. DATE 05/05/2019			TOTAL DEPTH 11395 PERF. 11438 - 21494						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978																
COTULLA			WELL #:			67H	RRCID -> 279147			COMPL. DATE 04/19/2014			TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8835 - 14771						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
COTULLA			WELL #:			76H	RRCID -> 279596			COMPL. DATE 12/14/2013			TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

AMMANN (BUDA)			//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978														
OWENS 1080			WELL #:		13H	RRCID -> 280149		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 10374		PERF. 10762 - 15195							
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	
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

COTULLA			WELL #:		39H	RRCID -> 280762		COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH 8267		PERF. 8583 - 13016							
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

COTULLA			WELL #:		20H	RRCID -> 281042		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 8237		PERF. 8701 - 13390							
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP					728883														
GATES 05D UNIT K			WELL #:		5021A	RRCID -> 285994		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 8843		PERF. 9365 - 17133							
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC					781915														
NMC EF			WELL #:		1H	RRCID -> 283983		COMPL. DATE 06/04/2017		TOTAL DEPTH 12709		PERF. N/A							
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

NBR EF			WELL #:		4H	RRCID -> 284496		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 11977		PERF. N/A							
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

AMMANN (BUDA) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH			//CONT.//	02396 500 788997	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT				
			WELL #:	A459H	RRCID ->	282371	COMPL. DATE	05/11/2015	TOTAL DEPTH	9196	PERF. 9918 - 15213
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
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GALVAN RANCH			WELL #:	A462H	RRCID ->	282579	COMPL. DATE	05/24/2015	TOTAL DEPTH	9176	PERF. 9441 - 14939
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GALVAN RANCH			WELL #:	A355H	RRCID ->	283483	COMPL. DATE	04/01/2017	TOTAL DEPTH	9262	PERF. 9880 - 16516
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SAN AMBROSIA F (SA16) 13			WELL #:	2H	RRCID ->	283849	COMPL. DATE	11/16/2015	TOTAL DEPTH	7256	PERF. 7353 - 15440
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:	797102 19H	RRCID ->	269948	COMPL. DATE	02/28/2013	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 8622 - 13299
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
BEINHORN RANCH			WELL #:	32H	RRCID ->	271379	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	8151	PERF. 13228 - 13580
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

AMMANN (BUDA)			//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102											
BEINHORN RANCH			WELL #:		35H	RRCID -> 271401		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 8182		PERF. 13423 - 13678				
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #:		9H	RRCID -> 271464		COMPL. DATE 01/12/2013		TOTAL DEPTH 8236		PERF. 9292 - 14119				
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BEINHORN RANCH			WELL #:		29H	RRCID -> 271740		COMPL. DATE 09/21/2013		TOTAL DEPTH 8115		PERF. 8592 - 8593				
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		61H	RRCID -> 271864		COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 8378 - 14666				
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:		32H	RRCID -> 271930		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 6976		PERF. 7705 - 11779				
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:		11H	RRCID -> 272509		COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 8910 - 14375				
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH			WELL #:		32H	RRCID -> 272827		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 8326		PERF. 9042 - 14621				
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

AMMANN (BUDA)			//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT									
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102														
STUMBERG RANCH			WELL #:		35H	RRCID -> 272828		COMPL. DATE 10/10/2012		TOTAL DEPTH 7644		PERF. 8240 - 12941							
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
STUMBERG RANCH			WELL #:		27HR	RRCID -> 273038		COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 8445 - 13182							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		36H	RRCID -> 273444		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 8191		PERF. 8905 - 14598							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		24H	RRCID -> 273518		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 8589 - 12571							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
WORTHLEY RANCH			WELL #:		24H	RRCID -> 275374		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 8539		PERF. 9231 - 14928							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
STANLEY RANCH			WELL #:		8H	RRCID -> 275395		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 8642		PERF. 9216 - 13776							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		70H	RRCID -> 275922		COMPL. DATE 06/22/2013		TOTAL DEPTH 7606		PERF. 8094 - 8281							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT										
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102															
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #:		6H	RRCID -> 277692	COMPL. DATE 09/24/2013	TOTAL DEPTH 8053	PERF. 8844 - 14873											
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
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	1B	RRCID -> 279086	COMPL. DATE 10/20/2014	TOTAL DEPTH 7541	PERF. 7591 - 13958										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ANCHORAGE, SOUTH				02568 001	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA										
HAILEY, E. M.				342800															
FOWLER, SAN J.				WELL #:	1	RRCID -> 000002	COMPL. DATE 05/30/1959	TOTAL DEPTH 3748	PERF. N/A										
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ANNA CHAPMAN (SAN MIGUEL)				03008 375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA										
RHD HOLDINGS, L.L.C.				704799															
CHAPMAN				WELL #:	1	RRCID -> 185540	COMPL. DATE 08/23/2001	TOTAL DEPTH 4071	PERF. 2414 - 2424										
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				10/21/2019															
APPURCEON (OLMOS)				03328 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT										
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933															
BRISCOE RANCHES, INC.				WELL #:	7152	RRCID -> 091512	COMPL. DATE 01/24/1981	TOTAL DEPTH 5180	PERF. 4820 - 4828										
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SPRINGMAN				WELL #:	1050	RRCID -> 092037	COMPL. DATE 01/27/1981	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4848 - 4868										
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

APPURCEON (OLMOS)			//CONT.//		03328 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT			
FLINT OAK ENERGY, LLC			//CONT.//		273933								
BRISCOE RANCHES, INC.			WELL #:		1750	RRCID -> 109908		COMPL. DATE 03/08/1984		TOTAL DEPTH 5144		PERF. 4880 - 4900	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SOUTH COAST OIL & GAS CO.			WELL #:		802633	RRCID -> 090921		COMPL. DATE 12/12/1980		TOTAL DEPTH 5030		PERF. 4627 - 4652	
STUMBERG			WELL #:		2								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
STUMBERG			WELL #:		1	RRCID -> 091077		COMPL. DATE 05/28/1980		TOTAL DEPTH 5105		PERF. 4710 - 4728	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TARINA OIL COMPANY			WELL #:		836120	RRCID -> 092036		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 4801 - 4812	
LIFE SCIENCE CHURCH			WELL #:		9152								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ARMER SOUTH (ELLENBURGER)			WELL #:		03650 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY			WELL #:		386310								
EARWOOD "37"			WELL #:		1	RRCID -> 241872		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9210 - 9536	
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	N	-0-		-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	2	N	-0-		-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	390	2	N	-0-		-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	2	N	-0-		-0-
02	406 N	74	-0-	-332	-0-	5	1	69	2	N	-0-		-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		-0-
ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630)			WELL #:		03950 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE			
BLACKWATER SWD, LLC			WELL #:		073332								
LA SALLE SWD			WELL #:		1	RRCID -> 263709		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 4995		PERF. 4364 - 4570	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE														
BLACKWATER SWD, LLC //CONT.// 073332														
LA SALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LA SALLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 272907 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4200 - 5000														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC 609267														
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ATLEE (OLMOS) 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978														
LIGHT, GEORGE III WELL #: 2 RRCID -> 108555 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7521 - 7540														
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	Y	-0-			-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246	3	Y	-0-			-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	246	3	Y	-0-			-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	33	1	164	3	Y	-0-			-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	54	1	223	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-
LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490														
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	381	3	Y	-0-			-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	30	1	290	3	Y	-0-			-0-
12	372 N	217	-0-	-155	-0-	14	1	203	3	Y	-0-			-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	52	1	264	3	Y	-0-			-0-
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	100	1	418	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
KILLAM 299		WELL #:		2		RRCID -> 172228		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
KRAUSE 299		WELL #:		1		RRCID -> 175783		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
KILLAM 299		WELL #:		4		RRCID -> 176801		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127	
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-
12	961 N	831	-0-	-130	-0-	831	3			Y	-0-
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-
02	899 N	828	-0-	-71	-0-	792	3	36	9	Y	33
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT
KILLAM 299		WELL #:		3		RRCID -> 181657		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
KILLAM 299		WELL #:		7		RRCID -> 182823		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
KILLAM 299		WELL #:		5		RRCID -> 184933		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252	
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-
01	3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			Y	-0-
02	2900 N	4494	-0-	1594	-0-	1594	3	74	9	Y	67
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	1563				Y	NO RPT

ATLEE (OLMOS) LUIS PETRO PROPERTIES, INC. ALDERMAN														
//CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 499978														
WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ALDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 188870 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KILLAM 299 WELL #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170														
10	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-
ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ALDERMAN WELL #: 7 RRCID -> 196645 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102														
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-			-0-
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3			Y	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-			-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-			-0-
02	87 N	67	-0-	-20	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-
ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088														
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-			23
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			23
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			23
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			23
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			23
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			23
KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
KILLAM 299 WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114														
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
KILLAM 299 WELL #: 8 RRCID -> 211576 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060														
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3				Y	-0-		-0-
11	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	3				Y	-0-		-0-
12	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	3				Y	-0-		-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3				Y	-0-		-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3				Y	-0-		-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT		-0-
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068														
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3				Y	-0-		-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3				Y	-0-		-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3				Y	-0-		-0-
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3				Y	-0-		-0-
02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3				Y	-0-		-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT		-0-
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

ATLEE (OLMOS)				//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//		499978													
CRISP, WILLARD E. 26				WELL #:		6	RRCID ->	225050	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL	DEPTH	7450	PERF.	7242	-	7252		
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	
10	93 N	59	-0-	-34	-0-		59	3				Y	-0-					-0-	
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-		220	3				Y	-0-					-0-	
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	3				Y	-0-					-0-	
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-		295	3				Y	-0-					-0-	
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-		753	3				Y	-0-					-0-	
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-							Y	NO RPT					-0-	

KILLAM 299				WELL #:		12	RRCID ->	226079	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL	DEPTH	7250	PERF.	7064	-	7100		
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3				Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	3				Y	-0-					-0-	
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	3				Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-							Y	NO RPT					-0-	

CRISP, WILLARD E. 26				WELL #:		1C	RRCID ->	228375	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL	DEPTH	10471	PERF.	7052	-	7074		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839						N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839						N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839						N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839						N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839						N	NO RPT						-0-	

CRISP, WILLARD E. 26				WELL #:		7	RRCID ->	232775	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL	DEPTH	7350	PERF.	7203	-	7212		
10	62 N	38	-0-	-24	-0-		38	3				Y	-0-					-0-	
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-		138	3				Y	-0-					-0-	
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	3				Y	-0-					-0-	
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-		175	3				Y	-0-					-0-	
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-		277	3				Y	-0-					-0-	
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-							Y	NO RPT					-0-	

LIGHT, GEORGE III				WELL #:		5	RRCID ->	243842	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL	DEPTH	7850	PERF.	7504	-	7549		
10	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-		85	1	1396	3	Y	-0-						-0-	
11	1800 N	980	-0-	-820	-0-		91	1	889	3	Y	-0-						-0-	
12	2139 N	794	-0-	-1345	-0-		53	1	741	3	Y	-0-						-0-	
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-		237	1	1191	3	Y	-0-						-0-	
02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-		285	1	1194	3	Y	-0-						-0-	
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-						Y	NO RPT						-0-	

STARR OPERATING COMPANY				815840															
LIGHT, GEORGE III				WELL #:			RRCID ->	109140	COMPL. DATE	12/09/1983	TOTAL	DEPTH	7905	PERF.	7572	-	7604		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						36	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						36	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						36	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						36	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						36	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						36	
CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010																			

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STARR OPERATING COMPANY //CONT.// 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2009

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284

10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	309	1	1067	3	N	-0-					99
11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	269	1	942	3	N	1					100
12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	295	1	1000	3	N	-0-					100
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	264	1	874	3	N	-0-					100
02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	270	1	916	3	N	-0-					100
*03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	257	1	891	3	N	-0-					100

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

10	961 N	757	-0-	-204	-0-	146	1	611	3	Y	-0-					27
11	870 N	649	-0-	-221	-0-	124	1	523	3	Y	2					29
12	806 N	726	-0-	-80	-0-	143	1	583	3	Y	-0-					29
01	620 N	602	-0-	-18	-0-	120	1	481	3	Y	1					30
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	121	1	496	3	Y	3					33
03	620 N	589	-0-	-31	-0-	114	1	475	3	Y	-0-					33

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

10	527 N	434	-0-	-93	-0-	84	1	350	3	Y	-0-					16
11	540 N	438	-0-	-102	-0-	84	1	353	3	Y	1					17
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	94	1	381	3	Y	-0-					17
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	89	1	356	3	Y	-0-					17
02	435 N	422	-0-	-13	-0-	82	1	338	3	Y	2					19
03	465 N	431	-0-	-34	-0-	83	1	347	3	Y	1					20

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

10	806 N	681	-0-	-125	-0-	119	1	562	3	Y	-0-					25
11	780 N	489	-0-	-291	-0-	85	1	403	3	Y	1					26
12	682 N	601	-0-	-81	-0-	108	1	493	3	Y	-0-					26
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	103	1	458	3	Y	-0-					26
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	96	1	446	3	Y	3					29
*03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	100	1	469	3	Y	-0-					29

ATLEE (OLMOS)				//CONT.//	04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE								
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				//CONT.//	886261															
KILLAM & GONZALEZ 299				WELL #:	5	RRCID ->	196290	COMPL.	DATE 08/14/2003	TOTAL	DEPTH	7512	PERF.	7435 -	7453					
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
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	164	1	689	3	Y	-0-					23
11	900 N	686	-0-	-0-	-214	-0-	-0-	131	1	131	1	554	3	Y	1					24
								1	9											
12	775 N	694	-0-	-0-	-81	-0-	-0-	137	1	137	1	557	3	Y	-0-					24
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	179	1	716	3	Y	1					25
								1	9											
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	153	1	631	3	Y	4					29
								4	9											
*03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	134	1	561	3	Y	1					30
								1	9											
KILLAM & GONZALEZ 299				WELL #:	4	RRCID ->	197474	COMPL.	DATE 09/17/2003	TOTAL	DEPTH	7517	PERF.	7294 -	7350					
10	589 N	501	-0-	-0-	-88	-0-	-0-	96	1	96	1	404	3	Y	1					19
								1	9											
11	570 N	565	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	108	1	108	1	457	3	Y	-0-					19
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	112	1	456	3	Y	1					20
								1	9											
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	98	1	393	3	Y	-0-					20
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	121	1	499	3	Y	3					23
								3	9											
*03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	82	1	344	3	Y	-0-					23
KILLIAM & GONZALEZ 299				WELL #:	6	RRCID ->	198518	COMPL.	DATE 10/02/2003	TOTAL	DEPTH	7595	PERF.	7263 -	7278					
10	806 N	744	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	143	1	143	1	600	3	Y	1					24
								1	9											
11	780 N	652	-0-	-0-	-128	-0-	-0-	125	1	125	1	526	3	Y	1					25
								1	9											
12	682 N	675	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	133	1	133	1	542	3	Y	-0-					25
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	151	1	601	3	Y	1					26
								1	9											
02	638 N	611	-0-	-0-	-27	-0-	-0-	119	1	119	1	489	3	Y	3					29
								3	9											
03	682 N	598	-0-	-0-	-84	-0-	-0-	116	1	116	1	482	3	Y	-0-					29
PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298				WELL #:	1	RRCID ->	199880	COMPL.	DATE 09/10/2003	TOTAL	DEPTH	7495	PERF.	7145 -	7196					
10	868 N	784	-0-	-0-	-84	-0-	-0-	784	2	784	2			Y	-0-					14
11	990 N	726	-0-	-0-	-264	-0-	-0-	726	2	726	2			Y	-0-					14
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	770	2	770	2	1	9	Y	1					15
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	945	2	945	2	3	9	Y	3					18
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	784	2	784	2			Y	-0-					18
*03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	840	2	840	2			Y	-0-					18
PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298				WELL #:	2	RRCID ->	199913	COMPL.	DATE 01/12/2004	TOTAL	DEPTH	7470	PERF.	7188 -	7241					
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	440	2	440	2			Y	-0-					78
11	600 N	448	-0-	-0-	-152	-0-	-0-	448	2	448	2			Y	-0-					78
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2	436	2			Y	-0-					78
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	461	2	461	2	1	9	Y	1					79
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	446	2	446	2	1	9	Y	1					80
*03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	447	2	447	2			Y	-0-					80

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374														
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	
10	651 N	501	-0-	-150	-0-	122	1	379	2	Y	-0-	81 1	20	
11	720 N	607	-0-	-113	-0-	140	1	467	2	Y	-0-		20	
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	158	1	567	2	Y	-0-		20	
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	179	1	682	2	Y	-0-		24	
						4	9							
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	99	1	545	2	Y	2		26	
						2	9							
*03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	155	1	563	2	Y	2		28	
						2	9							
FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268														
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	144	1	449	2	Y	-0-	80 1	21	
11	600 N	599	-0-	-1	-0-	138	1	461	2	Y	-0-		21	
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	130	1	467	2	Y	-0-		21	
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	137	1	522	2	Y	-0-		24	
						3	9							
02	580 N	562	-0-	-18	-0-	86	1	474	2	Y	2		26	
						2	9							
*03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	144	1	520	2	Y	1		27	
						1	9							
PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240														
10	775 N	735	-0-	-40	-0-	735	2			Y	-0-		25	
11	750 N	652	-0-	-98	-0-	652	2			Y	-0-		25	
12	775 N	620	-0-	-155	-0-	619	2	1	9	Y	1		26	
01	744 N	696	-0-	-48	-0-	690	2	6	9	Y	5		31	
02	638 N	634	-0-	-4	-0-	633	2	1	9	Y	1		32	
*03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-		32	
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282														
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	95	1	399	3	Y	1		20	
						1	9							
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	131	1	555	3	Y	-0-		20	
12	465 N	431	-0-	-34	-0-	85	1	345	3	Y	1		21	
						1	9							
01	496 N	450	-0-	-46	-0-	90	1	360	3	Y	-0-		21	
02	667 N	401	-0-	-266	-0-	78	1	321	3	Y	2		23	
						2	9							
*03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	136	1	569	3	Y	2		25	
						2	9							
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624														
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	129	1	487	3	N	2	2 8	5	
						2	9							
11	630 N	478	-0-	-152	-0-	108	1	370	3	N	-0-		5	
12	620 N	466	-0-	-154	-0-	91	1	374	3	N	1	6 1	-0-	
						1	9							
01	620 N	467	-0-	-153	-0-	93	1	374	3	N	-0-		-0-	
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	120	1	416	3	N	-0-		-0-	
*03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	105	1	370	3	N	-0-		-0-	

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261															
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	744 N	669	-0-	-75	-0-	147	1	522	3	Y	-0-				-0-
11	600 N	564	-0-	-36	-0-	133	1	431	3	Y	-0-				-0-
12	744 N	641	-0-	-103	-0-	130	1	511	3	Y	-0-				-0-
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	127	1	487	3	Y	-0-				-0-
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	167	1	550	3	Y	-0-				-0-
*03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	155	1	522	3	Y	-0-				-0-
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672															
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	210	1	769	3	Y	-0-				-0-
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	170	1	567	3	Y	-0-				-0-
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	153	1	620	3	Y	-0-				-0-
01	806 N	711	-0-	-95	-0-	143	1	568	3	Y	-0-				-0-
02	725 N	686	-0-	-39	-0-	157	1	529	3	Y	-0-				-0-
03	775 N	613	-0-	-162	-0-	138	1	475	3	Y	-0-				-0-
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651															
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	159	1	588	3	Y	-0-				-0-
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	160	1	542	3	Y	-0-				-0-
12	744 N	667	-0-	-77	-0-	131	1	536	3	Y	-0-				-0-
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	131	1	521	3	Y	-0-				-0-
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	148	1	505	3	Y	-0-				-0-
*03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	130	1	456	3	Y	-0-				-0-
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660															
10	961 N	778	-0-	-183	-0-	163	1	615	3	Y	-0-				-0-
11	930 N	789	-0-	-141	-0-	178	1	611	3	Y	-0-				-0-
12	930 N	579	-0-	-351	-0-	113	1	466	3	Y	-0-				-0-
01	775 N	592	-0-	-183	-0-	118	1	474	3	Y	-0-				-0-
02	754 N	557	-0-	-197	-0-	125	1	432	3	Y	-0-				-0-
*03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	180	1	636	3	Y	-0-				-0-
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696															
10	310 N	277	-0-	-33	-0-	60	1	217	3	Y	-0-				-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	64	1	214	3	Y	-0-				-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	49	1	190	3	Y	-0-				-0-
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	40	1	153	3	Y	-0-				-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	48	1	158	3	Y	-0-				-0-
*03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	57	1	191	3	Y	-0-				-0-
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637															
10	155 N	86	-0-	-69	-0-	67	1	19	3	Y	-0-				-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	78	1	254	3	Y	-0-				-0-
12	279 N	240	-0-	-39	-0-	48	1	192	3	Y	-0-				-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	64	1	247	3	Y	-0-				-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	57	1	191	3	Y	-0-				-0-
*03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	63	1	215	3	Y	-0-				-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	77	1	301	3	N	-0-			4
11	390 N	352	-0-	-38	-0-	77	1	275	3	N	-0-			4
12	403 N	355	-0-	-48	-0-	66	1	288	3	N	1	5 1		-0-
						1	9							
01	372 N	348	-0-	-24	-0-	67	1	281	3	N	-0-			-0-
02	348 N	343	-0-	-5	-0-	74	1	269	3	N	-0-			-0-
*03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	73	1	270	3	N	-0-			-0-
HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660														
10	775 N	720	-0-	-55	-0-	153	1	565	3	N	2			27
						2	9							
11	690 N	680	-0-	-10	-0-	156	1	524	3	N	-0-			27
12	744 N	722	-0-	-22	-0-	142	1	580	3	N	-0-			27
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	157	1	622	3	N	-0-			27
02	667 N	646	-0-	-21	-0-	147	1	499	3	N	-0-			27
03	713 N	613	-0-	-100	-0-	137	1	476	3	N	-0-			27
COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706														
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	29	1	111	3	N	-0-			132
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	142	1	491	3	N	-0-			132
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	22	1	89	3	N	-0-			132
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	24	1	97	3	N	7			139
						8	9							
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	39	1	135	3	N	1			140
						1	9							
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	24	1	83	3	N	-0-			140
COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669														
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	146	1	553	3	N	-0-			-0-
11	600 N	109	-0-	-491	-0-	25	1	84	3	N	-0-			-0-
12	713 N	567	-0-	-146	-0-	111	1	456	3	N	-0-			-0-
01	713 N	692	-0-	-21	-0-	138	1	554	3	N	-0-			-0-
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	143	1	497	3	N	-0-			-0-
*03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	149	1	527	3	N	-0-			-0-
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562														
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	166	1	659	3	N	-0-			4
11	780 N	683	-0-	-97	-0-	148	1	535	3	N	-0-			4
12	806 N	704	-0-	-102	-0-	131	1	572	3	N	1	5 1		-0-
						1	9							
01	806 N	666	-0-	-140	-0-	127	1	539	3	N	-0-			-0-
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	149	1	542	3	N	-0-			-0-
03	713 N	512	-0-	-201	-0-	109	1	403	3	N	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528												
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
10	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	272	1	1223	3	N	-0-	4
11	900 N	870	-0-	-30	-0-	172	1	698	3	N	-0-	4
12	1023 N	908	-0-	-115	-0-	151	1	756	3	N	1 5 1	-0-
01	1178 N	960	-0-	-218	-0-	165	1	795	3	N	-0-	-0-
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	183	1	753	3	N	-0-	-0-
03	899 N	887	-0-	-12	-0-	171	1	716	3	N	-0-	-0-
BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664												
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	66	1	249	3	Y	-0-	4
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	86	1	295	3	Y	-0-	4
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	60	1	249	3	Y	-0-	4
01	310 N	272	-0-	-38	-0-	54	1	218	3	Y	-0-	4
02	290 N	264	-0-	-26	-0-	59	1	205	3	Y	-0-	4
03	310 N	224	-0-	-86	-0-	49	1	175	3	Y	-0-	4
BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609												
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	135	1	506	3	Y	-0-	9
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	139	1	474	3	Y	-0-	9
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	114	1	472	3	Y	-0-	9
01	589 N	588	-0-	-1	-0-	117	1	471	3	Y	-0-	9
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	126	1	433	3	Y	-0-	9
03	589 N	559	-0-	-30	-0-	124	1	435	3	Y	-0-	9
BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646												
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	160	1	606	3	Y	-0-	2
11	750 N	723	-0-	-27	-0-	163	1	560	3	Y	-0-	2
12	806 N	716	-0-	-90	-0-	140	1	576	3	Y	-0-	2
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	148	1	592	3	Y	-0-	2
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	148	1	514	3	Y	-0-	2
*03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	149	1	527	3	Y	-0-	2
BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662												
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	118	1	449	3	Y	-0-	3
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	122	1	421	3	Y	-0-	3
12	558 N	556	-0-	-2	-0-	107	1	449	3	Y	-0-	3
01	558 N	534	-0-	-24	-0-	105	1	429	3	Y	-0-	3
02	522 N	513	-0-	-9	-0-	114	1	399	3	Y	-0-	3
03	558 N	502	-0-	-56	-0-	110	1	392	3	Y	-0-	3
BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658												
10	341 N	249	-0-	-92	-0-	54	1	195	3	Y	-0-	2
11	330 N	289	-0-	-41	-0-	67	1	222	3	Y	-0-	2
12	341 N	308	-0-	-33	-0-	61	1	247	3	Y	-0-	2
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	54	1	212	3	Y	-0-	2
02	290 N	252	-0-	-38	-0-	58	1	194	3	Y	-0-	2
03	310 N	276	-0-	-34	-0-	66	1	210	3	Y	-0-	2

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
BURKHOLDER WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 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 CODE	* EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BAKER (2500) 05122 750 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN														
FIELD PETROLEUM CORP. 266906														
EARL BAKER WELL #: 14W RRCID -> 287256 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 2598 PERF. 1718 - 2572														
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BAKER (2100) 05123 766 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867														
RHODE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256032 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 3522 PERF. 1893 - 1902														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BAKER (ESCONDIDO 900) 05127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT														
SUMMIT OIL & GAS, INC. 829213														
PETRO-GULF BAKER RANCH WELL #: 3913 RRCID -> 102548 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 945 - 950														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BANDERA (ELLENBURGER) 05410 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BANDERA														
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402														
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 253768 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3765 - 4274														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85	
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-			85	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85	

BANDERA TANK (SAN MIGUEL)				05434 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ZAVALA					
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC				600683												
CHAPPAROSA RANCH				WELL #:	49	RRCID -> 079223		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL	DEPTH	2418	PERF. 1923 -	1979		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
01	527 N	294	-0-	-233	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL)				05438 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAVALA		
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC				600683								
NORTON, RICHARD W. JR.				WELL #: 14	RRCID -> 039933	COMPL. DATE 06/27/1966	TOTAL	DEPTH	2507	PERF. 2319	-	2358
10	673	N	673	-0-	-0-	673	2	N	-0-			-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	696	2	N	-0-			-0-
12	704	N	704	-0-	-0-	704	2	N	-0-			-0-
01	434	N	291	-0-	-143	291	2	N	-0-			-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	613	2	N	-0-			-0-
*03	821	N	821	-0-	-0-	821	2	N	-0-			-0-

NORTON, RICHARD W. JR.					WELL #:	15	RRCID -> 040835	COMPL.	DATE 11/15/1966	TOTAL	DEPTH	2529	PERF.	2452	-	2462
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-

NORTON, R. W., JR.				WELL #:	18	RRCID -> 043741	COMPL. DATE 03/20/1967	TOTAL DEPTH	2139	PERF. N/A
10	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2	N	-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-
01	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	2	N	-0-
02	232	N	188	-0-	-44	-0-	188	2	N	-0-
*03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-

NORTON, RICHARD W. JR.				WELL #:	22	RRCID ->	044917	COMPL. DATE	07/02/1968	TOTAL DEPTH	1888	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-				

NORTON, RICHARD W. JR.				WELL #:	30	RRCID -> 046661	COMPL. DATE 06/26/1969	TOTAL DEPTH	1997 PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA														
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC//CONT.// 600683														
NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A														
10	14B2	EXT	143	-0-	143	259	143	2			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	148	-0-	148	407	148	2			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	131	-0-	131	538	131	2			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	54	-0-	54	592	54	2			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	207	-0-	207	799	207	2			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	276	-0-	276	1075	276	2			N	-0-		-0-
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A														
10	1426	N	1178	-0-	-248	-0-	1178	2			N	-0-		-0-
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-		-0-
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-		-0-
01	1178	N	483	-0-	-695	-0-	483	2			N	-0-		-0-
02	1189	N	972	-0-	-217	-0-	972	2			N	-0-		-0-
*03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-		-0-
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.) BILLINGTON OIL & GAS, INC. BENAVIDES & CERNA										05599 400 070883	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK				
WELL #: 1										RRCID -> 082363	COMPL. DATE 04/10/1978		TOTAL DEPTH 8159	PERF. 7111	-	7273			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
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-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) HAMMAN OIL & REFINING COMPANY DEATON 123										06262 200 350200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WELL #: 2										RRCID -> 121194	COMPL. DATE 04/23/1986		TOTAL DEPTH 4217	PERF. 3151	-	3188			
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	723	3				N	-0-				-0-		
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	729	3				N	-0-				-0-		
12	682 N	647	-0-	-35	-0-	-0-	647	3				N	-0-				-0-		
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	804	3				N	-0-				-0-		
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	744	3				N	-0-				-0-		
*03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	750	3				N	-0-				-0-		
OXY USA INC. HACKBERRY CANYON "121-1/2"										630591	WELL #: 1		RRCID -> 114792	COMPL. DATE 01/05/1985		TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3960	-	4157
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	-0-	1339	2				N	-0-				-0-		
11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	-0-	1342	2				N	-0-				-0-		
12	1271 N	1122	-0-	-149	-0-	-0-	1122	2				N	-0-				-0-		
01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	-0-	1413	2				N	-0-				-0-		
02	1305 N	1095	-0-	-210	-0-	-0-	1095	2				N	-0-				-0-		
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
HACKBERRY CANYON "121"										WELL #: 1	RRCID -> 114793	COMPL. DATE 12/12/1984		TOTAL DEPTH 4820	PERF. 3555	-	4285		
10	11 N	5	-0-	-6	-0-	-0-	5	2				N	-0-				-0-		
11	8 N	7	-0-	-1	-0-	-0-	7	2				N	-0-				-0-		
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2				N	-0-				-0-		
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2				N	-0-				-0-		
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-				-0-		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
HACKBERRY CANYON "120"										WELL #: 1	RRCID -> 115314	COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 5002	PERF. 4065	-	4839		
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2				N	-0-				-0-		
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	2				N	-0-				-0-		
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2				N	-0-				-0-		
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2				N	-0-				-0-		
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-				-0-		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
HACKBERRY CANYON "122"										WELL #: 1	RRCID -> 118020	COMPL. DATE 08/14/1985		TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3354	-	4186		
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: VAL VERDE						
OXY USA INC. //CONT.// 630591																
HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4										RRCID -> 119021	COMPL. DATE 10/12/1985	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3122	-	3784	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1										RRCID -> 197971	COMPL. DATE 08/22/2003	TOTAL DEPTH 4191	PERF. 3400	-	3410	
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
12	310 N	148	-0-	-162	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
01	217 N	163	-0-	-54	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
02	174 N	142	-0-	-32	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2										RRCID -> 201027	COMPL. DATE 02/11/2004	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3417	-	3420	
10	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
12	155 N	17	-0-	-138	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	116 N	46	-0-	-70	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 3										RRCID -> 201028	COMPL. DATE 02/22/2004	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3039	-	3800	
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 5										RRCID -> 204701	COMPL. DATE 10/14/2004	TOTAL DEPTH 4617	PERF. 3636	-	4342	
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
01	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 4										RRCID -> 204703	COMPL. DATE 10/11/2004	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3402	-	4345	
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
11	150 N	62	-0-	-88	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
12	248 N	73	-0-	-175	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
01	217 N	3	-0-	-214	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 1										RRCID -> 204704	COMPL. DATE 10/13/2004	TOTAL DEPTH 4614	PERF. 3596	-	4072	
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
01	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE																			
OXY USA INC. //CONT.// 630591																			
DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308																			
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	
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-	
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-	
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-	
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824																			
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425																			
10	310 N	240	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-	
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704																			
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-	
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582																			
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BEANO (STRAWN) 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS																			
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																			
NEWBY GAS UNIT 1 WELL #: 1T RRCID -> 167339 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9467 - 9950																			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850																			
10	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	2754	2	N	-0-					-0-	
11	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	2661	2	N	-0-					-0-	
12	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	2381	2	N	-0-					-0-	
01	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	2430	2	N	-0-					-0-	
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	N	-0-					-0-	
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BEANO (STRAWN)			//CONT.//		06457 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
NEWBY G.U. 2			WELL #:		2T		RRCID -> 195485		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 9694 - 9850						
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
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		279 X	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
NEWBY "A"			WELL #:		5		RRCID -> 196901		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9725 - 9988						
10		324 N	324	-0-	-0-	-0-		19	1	305	2	N	-0-					-0-	
11		785 N	785	-0-	-0-	-0-		39	1	746	2	N	-0-					-0-	
12		930 N	433	-0-	-497	-0-		26	1	407	2	N	-0-					-0-	
01		310 N	265	-0-	-45	-0-		17	1	248	2	N	-0-					-0-	
02		754 N	-0-	-0-	-754	-0-						N	-0-					-0-	
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-					-0-	
NEWBY G.U. 1			WELL #:		3		RRCID -> 197970		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 9707 - 9780						
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
NEWBY G.U. 1			WELL #:		4 T		RRCID -> 221371		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9542 - 9784						
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		372 X	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BELLE BRANCH					06924 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ATASCOSA							
J. D. PRODUCTION					427566														
HENKE, H. A.			WELL #:		1		RRCID -> 066898		COMPL. DATE 09/19/1973		TOTAL DEPTH 500		PERF. N/A						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HENKE, H. A.			WELL #:		2		RRCID -> 066899		COMPL. DATE 09/19/1975		TOTAL DEPTH 500		PERF. N/A						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BENTON CITY (ANACACHO)			07210 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA			
ALRICH OIL & GAS, INC.			015630								
MURAIRA, GARCIA			WELL #:	RRCID -> 132129	COMPL. DATE 08/30/1988	TOTAL DEPTH	1854	PERF. 1760	-	1810	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					88	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					88	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					88	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					88	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					88	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					88	
PLUGGED AND ABANDONED			07/17/2007								
KRUEGER, M. A., OPERATOR			478407								
DAVENPORT, FRED			WELL #:	RRCID -> 132332	COMPL. DATE 09/22/1988	TOTAL DEPTH	1912	PERF. 1843	-	1853	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					90	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					90	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					90	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					90	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					90	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					90	
PLUGGED AND ABANDONED			07/18/2001								
REGENCY ENERGY, INC.			698761								
NAEGELIN, JOHN E. ET UX			WELL #:	RRCID -> 229954	COMPL. DATE 08/15/2006	TOTAL DEPTH	1867	PERF. 1822	-	1840	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
BENTON CITY (OLMOS)			07210 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA			
REGENCY ENERGY, INC.			698761								
MEUTH, WILLIAM			WELL #:	RRCID -> 132128	COMPL. DATE 02/13/1989	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 1580	-	1624	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
BENTON CITY S, (ANACACHO)			07220 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: ATASCOSA			
E P C OIL & GAS, INC.			238482								
RANSLEBEN			WELL #:	RRCID -> 130773	COMPL. DATE 09/10/1988	TOTAL DEPTH	1828	PERF. 1438	-	1448	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
REGENCY ENERGY, INC.			698761								
NAEGLIN, MIKE			WELL #:	RRCID -> 227894	COMPL. DATE 08/15/2006	TOTAL DEPTH	2453	PERF. 1810	-	1828	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

BENTON CITY S, (ANACACHO)														
REGENCY ENERGY, INC.														
COLLINS, JOE														
//CONT.// 07220 500					ASSOCIATED					49B				
//CONT.// 698761										CNTY: ATASCOSA				
WELL #: 1					RRCID -> 229953					COMPL. DATE 09/12/2006				
										TOTAL DEPTH 1860				
										PERF. 1816 - 1832				
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BETH (OLMOS 2-B SAND)														
HAMILTON, CLAY														
CLAYTON HAMILTON														
07516 400					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
348557										CNTY: DIMMIT				
WELL #: 1601					RRCID -> 285839					COMPL. DATE 10/02/2018				
										TOTAL DEPTH 3200				
										PERF. 2240 - 2243				
10	2101 R	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2		N	-0-				-0-
11	1807 R	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		N	-0-				-0-
12	2173 R	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2		N	-0-				-0-
01	2108 #	1401	-0-	-707	-0-	1401	2		N	-0-				-0-
02	1972 #	311	-0-	-1661	-0-	311	2		N	-0-				-0-
03	2170 #	651	-0-	-1519	-0-	651	2		N	-0-				-0-
BETH (OLMOS 3-B SAND)														
HAMILTON, CLAY														
HAMILTON														
07516 500					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
348557										CNTY: DIMMIT				
WELL #: 1101					RRCID -> 280110					COMPL. DATE 04/01/2016				
										TOTAL DEPTH 3250				
										PERF. 2286 - 2290				
10	2108 #	1401	-0-	-707	-0-	1401	2		N	-0-				-0-
11	2040 #	1617	-0-	-423	-0-	1617	2		N	-0-				-0-
12	2108 #	1390	-0-	-718	-0-	1390	2		N	-0-				-0-
01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2		N	-0-				-0-
02	1566 N	812	-0-	-754	-0-	812	2		N	-0-				-0-
03	1395 N	927	-0-	-468	-0-	927	2		N	-0-				-0-
BIG ALAMO (5550)														
SANDPOINT OPERATING, LLC														
STS A														
07743 400					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
747977										CNTY: LA SALLE				
WELL #: 2S					RRCID -> 283332					COMPL. DATE 01/23/2018				
										TOTAL DEPTH 9428				
										PERF. 5704 - 5734				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STS 'A'														
WELL #: 1S					RRCID -> 286408					COMPL. DATE 03/22/2019				
										TOTAL DEPTH 9550				
										PERF. 5756 - 6734				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BIG FOOT														
KAIN PETROLEUM, LLC														
KAIN														
07850 001					ASSOCIATED					EXEMPT				
450102										CNTY: FRIO				
WELL #: 1					RRCID -> 090535					COMPL. DATE 05/06/1980				
										TOTAL DEPTH 3005				
										PERF. 2874 - 2884				
10	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	3		N	-0-				-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-				-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-				-0-
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-				-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BIG FOOT (OLMOS)		07850 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: FRIO	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261					
HERNANDEZ, ROMAN		WELL #: 1	RRCID -> 058693		COMPL. DATE 02/11/1974	TOTAL DEPTH 3040	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
BIG FOOT, N. (OLMOS)		07851 270	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: FRIO	
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459					
BROWN		WELL #: 1	RRCID -> 173127		COMPL. DATE 02/09/1999	TOTAL DEPTH 3346	PERF. 2701 - 2711
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
BIG FOOT, WEST (GAS)		07856 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: FRIO	
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459					
BROWN		WELL #: 2	RRCID -> 175945		COMPL. DATE 02/01/2000	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2818 - 2836
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261					
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 1	RRCID -> 000014		COMPL. DATE 07/06/1953	TOTAL DEPTH 3001	PERF. 2975 - 3001
10	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 5	RRCID -> 000017		COMPL. DATE 10/25/1957	TOTAL DEPTH 3085	PERF. 2974 - 3020
10	409 N	409	-0-	-0-	97 1	312 3	-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	90 1	332 3	-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	77 1	306 3	-0-
01	341 N	331	-0-	-10	66 1	265 3	-0-
02	319 N	281	-0-	-38	58 1	223 3	-0-
03	341 N	246	-0-	-95	50 1	196 3	-0-
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 8	RRCID -> 000020		COMPL. DATE 09/21/1962	TOTAL DEPTH 3061	PERF. 2955 - 2975
10	443 N	443	-0-	-0-	105 1	338 3	-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	102 1	379 3	-0-
12	465 N	206	-0-	-259	41 1	165 3	-0-
01	434 N	337	-0-	-97	67 1	270 3	-0-
02	435 N	235	-0-	-200	49 1	186 3	-0-
03	217 N	170	-0-	-47	35 1	135 3	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO																	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261																	
BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914																	
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
10	310 N	276	-0-	-0-	-34	-0-	66	1	210	3	N	-0-					-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	339	3	N	-0-					-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	267	3	N	-0-					-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	401	3	N	-0-					-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	230	3	N	-0-					-0-
*03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	390	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088																	
10	124 N	112	-0-	-0-	-12	-0-	27	1	85	3	N	-0-					-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	106	3	N	-0-					-0-
12	124 N	118	-0-	-0-	-6	-0-	24	1	94	3	N	-0-					-0-
01	124 N	120	-0-	-0-	-4	-0-	24	1	96	3	N	-0-					-0-
02	145 N	93	-0-	-0-	-52	-0-	10	1	83	3	N	-0-					-0-
03	124 N	101	-0-	-0-	-23	-0-	21	1	80	3	N	-0-					-0-

BIEDIEGER, FERDINAND WELL #: 1 RRCID -> 000023 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 3172 PERF. 3076 - 3100																	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971																	
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	163	3	N	-0-					-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	149	3	N	-0-					-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	128	3	N	-0-					-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	148	3	N	-0-					-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	148	3	N	-0-					-0-
*03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	452	3	N	-0-					-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042																	
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	232	3	N	-0-					-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	267	3	N	-0-					-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	245	3	N	-0-					-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	247	3	N	-0-					-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	175	3	N	-0-					-0-
*03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	190	3	N	-0-					-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029																	
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	517	3	N	-0-					-0-
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	652	3	N	-0-					-0-
12	496 N	490	-0-	-0-	-6	-0-	99	1	391	3	N	-0-					-0-
01	682 N	466	-0-	-0-	-216	-0-	93	1	373	3	N	-0-					-0-
02	696 N	598	-0-	-0-	-98	-0-	124	1	474	3	N	-0-					-0-
*03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	469	3	N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938																	
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	193	3	N	-0-					-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	376	3	N	-0-					-0-
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	342	3	N	-0-					-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	207	3	N	-0-					-0-
02	203 N	199	-0-	-0-	-4	-0-	41	1	158	3	N	-0-					-0-
*03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	184	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//		07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
CURTIS, SAM		WELL #:		3		RRCID -> 000029		COMPL. DATE 12/14/1959		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980				
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
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-			64 1	208 3	N	-0-			-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-			62 1	231 3	N	-0-			-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-			51 1	204 3	N	-0-			-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-			89 1	357 3	N	-0-			-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-			56 1	212 3	N	-0-			-0-
*03	241 N	241	-0-	-0-	-0-			49 1	192 3	N	-0-			-0-
HERNANDEZ, ROMAN		WELL #:		2		RRCID -> 000033		COMPL. DATE 11/22/1959		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOWARD, DELLA F.		WELL #:		1		RRCID -> 000034		COMPL. DATE 09/27/1953		TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209				
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-			61 1	194 3	N	-0-			-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-			68 1	254 3	N	-0-			-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-			61 1	243 3	N	-0-			-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-			72 1	290 3	N	-0-			-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-			57 1	218 3	N	-0-			-0-
*03	349 N	349	-0-	-0-	-0-			71 1	278 3	N	-0-			-0-
MANN, A. A.		WELL #:		1		RRCID -> 000038		COMPL. DATE 07/14/1957		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984				
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-			98 1	314 3	N	-0-			-0-
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-			133 1	493 3	N	-0-			-0-
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-			123 1	488 3	N	-0-			-0-
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-			126 1	506 3	N	-0-			-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-			98 1	377 3	N	-0-			-0-
*03	416 N	416	-0-	-0-	-0-			84 1	332 3	N	-0-			-0-
OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 000040		COMPL. DATE 06/01/1957		TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A				
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-			129 1	413 3	N	-0-			-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-			118 1	437 3	N	-0-			-0-
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-			133 1	527 3	N	-0-			-0-
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-			134 1	539 3	N	-0-			-0-
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-			105 1	402 3	N	-0-			-0-
*03	787 N	787	-0-	-0-	-0-			160 1	627 3	N	-0-			-0-
TATE, GORDON E.		WELL #:		4		RRCID -> 000046		COMPL. DATE 02/08/1954		TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055				
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-			89 1	288 3	N	-0-			-0-
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-			108 1	401 3	N	-0-			-0-
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-			88 1	351 3	N	-0-			-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-			93 1	372 3	N	-0-			-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-			72 1	275 3	N	-0-			-0-
*03	372 N	372	-0-	-0-	-0-			76 1	296 3	N	-0-			-0-
TATE, GORDON E.		WELL #:		5		RRCID -> 000047		COMPL. DATE 09/17/1957		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO															
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261															
THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850															
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	3	N	-0-				-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	3	N	-0-				-0-
12	13 N	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	3	N	-0-				-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-				-0-
02	12 N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	3	N	-0-				-0-
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-				-0-
WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884															
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	55	1	174	3	N	-0-				-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	59	1	218	3	N	-0-				-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	74	1	296	3	N	-0-				-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	89	1	359	3	N	-0-				-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	55	1	210	3	N	-0-				-0-
*03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	92	1	359	3	N	-0-				-0-
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042															
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	13	1	42	3	N	-0-				-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	11	1	43	3	N	-0-				-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	13	1	52	3	N	-0-				-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	13	1	52	3	N	-0-				-0-
02	58 N	54	-0-	-4	-0-	11	1	43	3	N	-0-				-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	15	1	59	3	N	-0-				-0-
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008															
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	60	1	195	3	N	-0-				-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	58	1	215	3	N	-0-				-0-
12	248 N	204	-0-	-44	-0-	41	1	163	3	N	-0-				-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	53	1	212	3	N	-0-				-0-
02	261 N	201	-0-	-60	-0-	41	1	160	3	N	-0-				-0-
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	41	1	159	3	N	-0-				-0-
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993															
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	94	1	307	3	N	-0-				-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	96	1	356	3	N	-0-				-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	81	1	327	3	N	-0-				-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	87	1	350	3	N	-0-				-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	71	1	270	3	N	-0-				-0-
03	341 N	339	-0-	-2	-0-	69	1	270	3	N	-0-				-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)													CNTY: FRIO	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
WILLIAMS, GEO. M. //CONT.// 886261														
WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074														
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	
10	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	334 1	1083 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	275 1	1025 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	253 1	1012 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	287 1	1148 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	226 1	867 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	261 1	1019 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016														
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	94 1	300 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	104 1	384 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	84 1	333 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	88 1	354 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	65 1	250 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	68 1	269 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2764 - 2784														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946														
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	33 1	108 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	63 1	234 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	46 1	183 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	42 1	167 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	47 1	180 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	155 N	100	-0-	-55	-0-	20 1	80 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834														
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	115 1	370 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	300 N	181	-0-	-119	-0-	38 1	143 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	101 1	403 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	84 1	336 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	81 1	309 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	100 1	395 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054														
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	29 1	92 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	29 1	106 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	155 N	111	-0-	-44	-0-	22 1	89 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	23 1	93 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	145 N	87	-0-	-58	-0-	18 1	69 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	124 N	93	-0-	-31	-0-	19 1	74 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

05/14/2020
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 173

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//		07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
BERRY, MARTHA F.		WELL #:		11		RRCID -> 033699		COMPL. DATE 08/01/1964		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2857 - 2877		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-			26 1	83 3	N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-			21 1	79 3	N	-0-			-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-			17 1	68 3	N	-0-			-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-			18 1	73 3	N	-0-			-0-
02	87 N	73	-0-	-14	-0-			15 1	58 3	N	-0-			-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-			16 1	63 3	N	-0-			-0-

GOERING, A. E.				WELL #:	1	RRCID -> 033700		COMPL. DATE 07/17/1964		TOTAL DEPTH 2640		PERF. 2674 - 2690		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M.				WELL #:	14	RRCID -> 033703		COMPL. DATE 07/16/1964		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2918 - 2938		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALDEN, R. C.				WELL #:	9	RRCID -> 036690		COMPL. DATE 07/01/1965		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2844 - 2862		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O'QUINN, WEBSTER				WELL #:	3A	RRCID -> 166999		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 3105		PERF. 2952 - 3002		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ECHENROTH, ED H.				WELL #:	4	RRCID -> 167001		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 3318		PERF. 3166 - 3198		
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-			181 1	580 3	N	-0-			-0-
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-			166 1	617 3	N	-0-			-0-
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-			147 1	582 3	N	-0-			-0-
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-			151 1	608 3	N	-0-			-0-
02	667 N	574	-0-	-93	-0-			119 1	455 3	N	-0-			-0-
03	713 N	679	-0-	-34	-0-			138 1	541 3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M.				WELL #:	19	RRCID -> 167004		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 3330		PERF. 3110 - 3160		
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2019 - P/A 10/18/19														

BIG FOOT, WEST (GAS)													CNTY: FRIO												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.																									
WILLIAMS, GEO, M.																									
WELL #: 21													RRCID -> 167005				COMPL. DATE 11/11/1997		TOTAL DEPTH 3054		PERF. 2861 - 2891				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
10		279 N	254	-0-	-0-	-25	-0-	-0-		60	1	194	3	N			-0-						-0-		
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	190	3	N			-0-						-0-		
12		279 N	205	-0-	-0-	-74	-0-	-0-		41	1	164	3	N			-0-						-0-		
01		248 N	243	-0-	-0-	-5	-0-	-0-		49	1	194	3	N			-0-						-0-		
02		232 N	127	-0-	-0-	-105	-0-	-0-		26	1	101	3	N			-0-						-0-		
*03		286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	228	3	N			-0-						-0-		
TATE, G. E.													WELL #: 8		RRCID -> 167332		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 3185		PERF. 2990 - 3040				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-		
TATE, GORDON E.													WELL #: 9		RRCID -> 167333		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 3190		PERF. 3010 - 3050				
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		173	1	554	3	N			-0-						-0-		
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		178	1	660	3	N			-0-						-0-		
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		156	1	620	3	N			-0-						-0-		
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		124	1	498	3	N			-0-						-0-		
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		112	1	429	3	N			-0-						-0-		
*03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		110	1	432	3	N			-0-						-0-		
WILLIAMS, GEORGE M.													WELL #: 3		RRCID -> 185996		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 3125		PERF. 3033 - 3053				
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		157	1	513	3	N			-0-						-0-		
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		146	1	552	3	N			-0-						-0-		
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		142	1	577	3	N			-0-						-0-		
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		213	1	876	3	N			-0-						-0-		
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		174	1	682	3	N			-0-						-0-		
*03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		199	1	799	3	N			-0-						-0-		
WILLIAMS, GEO. M.													WELL #: 22		RRCID -> 198500		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 5246		PERF. 2894 - 2914				
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		133	1	431	3	N			-0-						-0-		
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		118	1	438	3	N			-0-						-0-		
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		101	1	405	3	N			-0-						-0-		
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		106	1	424	3	N			-0-						-0-		
02	435	N	425	-0-	-0-	-10	-0-	-0-		88	1	337	3	N			-0-						-0-		
03	465	N	430	-0-	-0-	-35	-0-	-0-		88	1	342	3	N			-0-						-0-		
WALDEN, R. C.													WELL #: 11		RRCID -> 199660		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 3665		PERF. 2728 - 2738				
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		108	1	349	3	N			-0-						-0-		
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		73	1	270	3	N			-0-						-0-		
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		102	1	405	3	N			-0-						-0-		
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	248	3	N			-0-						-0-		
02	232	N	227	-0-	-0-	-5	-0-	-0-		47	1	180	3	N			-0-						-0-		
03	248	N	91	-0-	-0-	-157	-0-	-0-		19	1	72	3	N			-0-						-0-		
BERRY, MARTHA E.													WELL #: 12		RRCID -> 199665		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 3565		PERF. 3028 - 3068				
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		284	1	909	3	N			-0-						-0-		
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		247	1	917	3	N			-0-						-0-		
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		219	1	872	3	N			-0-						-0-		
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		238	1	957	3	N			-0-						-0-		
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		193	1	740	3	N			-0-						-0-		
*03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		227	1	892	3	N			-0-						-0-		

BIG MULE (5500 SAND)		08001 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: MCMULLEN	
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723							
S.T.S. -E-		WELL #: 53		RRCID -> 110100		COMPL. DATE 04/05/1984		TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5496 - 5503	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TRACKER OIL & GAS, INC.		864035							
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 86		RRCID -> 113835		COMPL. DATE 11/08/1984		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				29
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				29
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				29
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				29
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				29
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				29
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2014									
S.T.S. -E-		WELL #: 121		RRCID -> 121039		COMPL. DATE 04/21/1986		TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				91
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				91
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2014									
BIG WELLS (SAN MIGUEL)		08072 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: DIMMIT	
TRINITY OPERATING (USG), LLC		870209							
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #: 401		RRCID -> 052861		COMPL. DATE 07/31/1971		TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 052935		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A	
10	2525 R	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3		-0-
11	2444 R	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3		-0-
12	DLQ G-10	2552	-0-	2552	2552	2552	3		-0-
01	DLQ G-10	2539	-0-	2539	5091	2539	3		-0-
02	DLQ G-10	2377	-0-	2377	7468	2377	3		-0-
*03	7468 R	-0-	-0-	-7468	-0-				-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #: 6001		RRCID -> 055018		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														
WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		930 #	524	-0-	-406	-0-	524	3	Y	-0-				-0-
11		900 #	798	-0-	-102	-0-	798	3	Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	863	-0-	863	-0-	863	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	839	-0-	839	1702	839	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	797	-0-	797	2499	797	3	Y	-0-				-0-
*03		2499 R	-0-	-0-	-2499	-0-			Y	-0-				-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														
WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														
WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280														
10		496 #	364	-0-	-132	-0-	364	3	Y	-0-				-0-
11		480 #	309	-0-	-171	-0-	309	3	Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	824	-0-	824	-0-	824	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	971	-0-	971	1795	971	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	661	-0-	661	2456	661	3	Y	-0-				-0-
*03		2456 R	-0-	-0-	-2456	-0-			Y	-0-				-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														
WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														
WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325														
10		2208 R	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3	Y	-0-				-0-
11		2040 #	1991	-0-	-49	-0-	1991	3	Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	2065	-0-	2065	-0-	2065	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	2076	-0-	2076	4141	2076	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	1765	-0-	1765	5906	1765	3	Y	-0-				-0-
*03		5906 R	-0-	-0-	-5906	-0-			Y	-0-				-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														
WELL #: J101 RRCID -> 157356 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5352														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT														
WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416														
10		310 #	307	-0-	-3	-0-	307	3	Y	-0-				-0-
11		300 #	271	-0-	-29	-0-	271	3	Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	325	-0-	325	-0-	325	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	359	-0-	359	684	359	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	305	-0-	305	989	305	3	Y	-0-				-0-
*03		989 R	-0-	-0-	-989	-0-			Y	-0-				-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL)														CNTY: DIMMIT	
TRINITY OPERATING (USG), LLC															
BAGGETT, JOHN B. B															
WELL #: 1															
RRCID -> 165039															
COMPL. DATE 09/29/1997															
TOTAL DEPTH 10163															
PERF. 5314 - 5340															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT															
WELL #: 6003															
RRCID -> 165041															
COMPL. DATE 09/30/1997															
TOTAL DEPTH 9430															
PERF. 5342 - 5368															
10	527 #	376	-0-	-151	-0-	376	3			Y	-0-				-0-
11	510 #	384	-0-	-126	-0-	384	3			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	442	-0-	442	-0-	442	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	491	-0-	491	-0-	491	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	444	-0-	444	-0-	444	3			Y	-0-				-0-
*03	1377 R	-0-	-0-	-1377	-0-					Y	-0-				-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT															
WELL #: 0205															
RRCID -> 198230															
COMPL. DATE 11/26/2003															
TOTAL DEPTH 5510															
PERF. 5280 - 5310															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT															
WELL #: 6004															
RRCID -> 199270															
COMPL. DATE 01/03/2004															
TOTAL DEPTH 5536															
PERF. 5388 - 5418															
10	341 #	274	-0-	-67	-0-	274	3			N	-0-				-0-
11	300 #	143	-0-	-157	-0-	143	3			N	-0-				-0-
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
02	261 #	78	-0-	-183	-0-	78	3			N	-0-				-0-
03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
BLAKEWAY (DIXON SAND)														CNTY: DIMMIT	
TEXOWA, LLC															
COFFIELD UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 114750															
COMPL. DATE 10/25/1984															
TOTAL DEPTH 4950															
PERF. 4461 - 4474															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TUMLINSON UNIT NO. 8															
WELL #: 1															
RRCID -> 114751															
COMPL. DATE 11/04/1984															
TOTAL DEPTH 4895															
PERF. 4470 - 4482															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLAKEWAY (STRICKLAND SAND)													08713 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TEXOWA, LLC													850822									
BARANOWSKI UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 093362		COMPL. DATE 05/03/1981		TOTAL DEPTH 4830		PERF. 4497 - 4517	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
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-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
BLAKEWAY (4600 GAS SAND)													08713 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT			
TEXOWA, LLC													850822									
TUMLINSON UNIT													WELL #: 5 C		RRCID -> 098857		COMPL. DATE 02/05/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4598 - 4606	
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-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
BLUDWORTH (CANYON)													09738 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS			
RIO-TEX, INC.													712930									
BLUDWORTH													WELL #: 1		RRCID -> 186540		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 9636		PERF. 7827 - 7884	
10	3100	N	3469	-0-	369	369	208	1	3261	2	N	-0-							-0-			
11	2980	N	2611	-0-	-369	-0-	156	1	2455	2	N	-0-							-0-			
12	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	144	1	2259	2	N	-0-							-0-			
01	3415		2498	-0-	-917	-0-	150	1	2348	2	N	-0-							-0-			
02	1479		1807	-0-	328	328	108	1	1699	2	N	-0-							-0-			
03	1581		1936	-0-	355	683	116	1	1820	2	N	-0-							-0-			
BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8)													10440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC													280967									
MARTIN 60 GAS UNIT													WELL #: 1 T		RRCID -> 128518		COMPL. DATE 08/12/1988		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 11057 - 11216	
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-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
BONNE TERRE (REAGAN 9700)													10440 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC													280967									
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT													WELL #: 7		RRCID -> 129281		COMPL. DATE 11/20/1988		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9750 - 9770	
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-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

BONNE TERRE (9800)				10440 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN									
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967																
MARTIN 60 GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 143064		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL	DEPTH 11370	PERF. 9870 - 9910								
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

BONNE TERRE (10400)				10440 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967									
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 144058	COMPL.	DATE 01/23/1993	TOTAL	DEPTH 11400	PERF.10470 - 10494		
10	930 N	434	-0-	-496	-0-	65	1	367 3	N	2			127
						2	9						
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	99	1	527 3	N	15			142
						17	9						
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	102	1	484 3	N	-0-			142
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	133	1	614 3	N	3			145
						3	9						
*02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	111	1	640 3	N	-0-			145
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			145

MARTIN 60 GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 198501	COMPL. DATE 11/24/2003				TOTAL DEPTH 11370	PERF.10436 - 10446	
10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	191	1	1183	3	N	35		88
						39	9						
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	136	1	797	3	N	30		118
						33	9						
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	151	1	837	3	N	24		142
						26	9						
01	1364 N	1209	-0-	-155	-0-	196	1	1010	3	N	3		145
						3	9						
*02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	144	1	1004	3	N	20		165
						22	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		165

BONNE TERRE (10600)					10440 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
FOURTH FLOOR OPERATING LLC					280967					
TEXACO FEE GAS UNIT					WELL #:	160	RRCID -> 127409	COMPL. DATE 05/04/1988	TOTAL DEPTH 11006	PERF. 10538 - 10554
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

MARTIN 60 GAS UNIT					WELL #:	1 C	RRCID -> 128315	COMPL. DATE 08/12/1988	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10506 - 10557
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BONNE TERRE (10600)			//CONT.//		10440 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN									
FOURTH FLOOR OPERATING LLC			//CONT.//		280967															
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 214705		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 12220		PERF.10464 - 10479								
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
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BONNE TERRE (10770)					10440 770	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN									
FOURTH FLOOR OPERATING LLC					280967															
TEXACO FEE GAS UNIT			WELL #:		360 C	RRCID -> 127660		COMPL. DATE 06/06/1988		TOTAL DEPTH 11405		PERF.10730 - 11046								
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
MARTIN 60 GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 129746		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10726 - 10746						
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 146074		COMPL. DATE 07/08/1993		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10735 - 10755								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TEXACO FEE GAS UNIT			WELL #:		260	RRCID -> 148720		COMPL. DATE 03/26/1994		TOTAL DEPTH 11415		PERF.10726 - 10736								
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 150339		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10772 - 10780								
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BONNE TERRE (10970)					10440 800	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: MCMULLEN									
FOURTH FLOOR OPERATING LLC					280967																				
TEXACO FEE GAS UNIT					WELL #:	360 T	RRCID -> 127872					COMPL. DATE 06/06/1988					TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT									-0-
11	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT									-0-
12	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT									-0-
01	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT									-0-
02	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT									-0-
03	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT									-0-
BONNE TERRE (11750)					10440 900	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MCMULLEN									
FOURTH FLOOR OPERATING LLC					280967																				
SCOTT FOUNDATION					WELL #:	1	RRCID -> 191754					COMPL. DATE 08/20/2002					TOTAL DEPTH 14500 PERF.11746 - 11766								
10	1085 N	595			-0-	-490		-0-		94	1	501	3	N		-0-									28
11	623 N	623			-0-	-0-		-0-		99	1	524	3	N		-0-									28
12	594 N	594			-0-	-0-		-0-		103	1	491	3	N		-0-									28
01	729 N	729			-0-	-0-		-0-		131	1	598	3	N		-0-									28
*02	1047 N	1047			-0-	-0-		-0-		136	1	911	3	N		-0-									28
03	0 N	NO RPT			-0-	-0-		-0-						N		NO RPT									28
BRACERO (SEG 3 BRACERO)					11173 568	ASSOCIATED					49B					CNTY: ZAVALA									
FINLEY RESOURCES, INC.					268602																				
BRACERO TRANSPORTATION CO., INC.					WELL #:	5	RRCID -> 041247					COMPL. DATE 04/24/2012					TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3614 - 3647								
10	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-		-0-						N		NO RPT									-0-
11	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-		-0-						N		NO RPT									-0-
12	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-		-0-						N		NO RPT									-0-
01	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-		-0-						N		NO RPT									-0-
02	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-		-0-						N		NO RPT									-0-
03	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-		-0-						N		NO RPT									-0-
BRACERO, N.E. (OLMOS)					11176 400	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: ZAVALA									
RETAMA OIL CORPORATION					703485																				
H&F PROPERTIES 38-37					WELL #:	3-C	RRCID -> 136630					COMPL. DATE 12/06/1990					TOTAL DEPTH 3464 PERF. N/A								
10	SI MULT	NO RPT			-0-	-0-		-0-						N		NO RPT									-0-
11	SI MULT	NO RPT			-0-	-0-		-0-						N		NO RPT									-0-
12	SI MULT	NO RPT			-0-	-0-		-0-						N		NO RPT									-0-
01	SI MULT	NO RPT			-0-	-0-		-0-						N		NO RPT									-0-
02	SI MULT	NO RPT			-0-	-0-		-0-						N		NO RPT									-0-
03	SI MULT	NO RPT			-0-	-0-		-0-						N		NO RPT									-0-
BRAZIL (WILCOX)					11575 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MCMULLEN									
BLACKBEARD OPERATING, LLC					073056																				
LINDHOLM-HANSON GU					WELL #:	2	RRCID -> 241828					COMPL. DATE 05/16/2008					TOTAL DEPTH 13130 PERF. 9134 - 9154								
10	14B2 EXT	-0-			-0-	-0-		-0-						N		-0-									-0-
11	14B2 EXT	-0-			-0-	-0-		-0-						N		-0-									-0-
12	14B2 EXT	-0-			-0-	-0-		-0-						N		-0-									-0-
01	14B2 EXT	-0-			-0-	-0-		-0-						N		-0-									-0-
02	14B2 EXT	-0-			-0-	-0-		-0-						N		-0-									-0-
03	14B2 EXT	-0-			-0-	-0-		-0-						N		-0-									-0-
WAGNER OIL COMPANY					891175																				
BAKER EST.					WELL #:	1	RRCID -> 000081					COMPL. DATE 08/09/1952					TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168								
10	14B2 EXT	-0-			-0-	-0-		-0-						N		-0-									-0-
11	14B2 EXT	-0-			-0-	-0-		-0-						N		-0-									-0-
12	14B2 EXT	-0-			-0-	-0-		-0-						N		-0-									-0-
01	14B2 EXT	-0-			-0-	-0-		-0-						N		-0-									-0-
02	14B2 EXT	-0-			-0-	-0-		-0-						N		-0-									-0-
03	14B2 EXT	-0-			-0-	-0-		-0-						N		-0-									-0-

BRAZIL, SW. (HOSTETTER) BLACKBEARD OPERATING, LLC LINDHOLM-HANSON GU				11581 333 073056	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: MCMULLEN						
WELL #: 8				RRCID -> 227813	COMPL. DATE 05/10/2007	TOTAL DEPTH 12650	PERF.10354	-	10452							
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
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.) ESPADA OPERATING LLC BANDERA ALKEK				11801 370 254277	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MAVERICK						
WELL #: 2311				RRCID -> 158169	COMPL. DATE 02/14/1996	TOTAL DEPTH 5332	PERF. 4956	-	4964							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. PGE BROWNE				12018 200 147699	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
WELL #: 1H				RRCID -> 255399	COMPL. DATE 02/15/2010	TOTAL DEPTH 8087	PERF. 8246	-	12921							
10	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	382 119	1150 2	N	108	183 1	1 8	265				
11	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	495 223	3145 2	N	203	375 1		93				
12	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	539 301	3470 2	N	274	188 1	3 8	176				
*01	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	539 295	4036 2	N	268	368 1	2 8	74				
02	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	504 273	3188 2	N	248	179 1	3 8	140				
*03	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	539 268	3526 2	N	244	187 1	2 8	195				
PGE DOS				WELL #: 1H	RRCID -> 259081	COMPL. DATE 07/22/2010	TOTAL DEPTH 8024	PERF. 8554	-	15645						
10	19398 X	19398	-0-	-0-	-0-	863 1500	17035 2	N	1364	1274 1		230				
11	17982 X	17982	-0-	-0-	-0-	835 1464	15683 2	N	1331	1470 1		91				
12	18200 X	18200	-0-	-0-	-0-	863 1500	15837 2	N	1364	1311 1		144				
01	17786 X	17786	-0-	-0-	-0-	863 1477	15446 2	N	1343	1106 1		381				
02	16254 X	16254	-0-	-0-	-0-	807 1212	14235 2	N	1102	1299 1		184				
*03	17355 X	17355	-0-	-0-	-0-	863 1385	15107 2	N	1259	1113 1		330				

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426												
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	AMT	BALANCE
10	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	91 1	6918 2	Y	712	692 1		117
						783 9						
11	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	98 1	7083 2	Y	718	730 1		105
						790 9						
12	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	104 1	7187 2	Y	738	723 1		120
						812 9						
01	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	99 1	7134 2	Y	724	736 1		108
						796 9						
02	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	86 1	6665 2	Y	689	733 1		64
						758 9						
*03	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	105 1	7104 2	Y	764	741 1		87
						840 9						

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700												
10	10044 X	8838	-0-	-1206	-0-	8502 2	336 9	N	305	352 1		140
						503 9						
11	9630 X	8056	-0-	-1574	-0-	7759 2	297 9	N	270	192 1		218
						1156 2	424 9	N	385	380 1		223
12	11580 X	11580	-0-	-0-	-0-	10391 2	384 9	N	349	379 1		193
						9321 2	352 9	N	320	369 1		144
01	10775 X	10775	-0-	-0-	-0-	9645 2	375 9	N	341	366 1		119
02	9673 X	9673	-0-	-0-	-0-							
03	11191 X	10020	-0-	-1171	-0-							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715												
10	5208 X	4941	-0-	-267	-0-	54 1	4384 2	Y	457	429 1		107
						503 9						
11	5040 X	4751	-0-	-289	-0-	55 1	4194 2	Y	456	529 1		34
						502 9						
12	5208 X	4289	-0-	-919	-0-	48 1	3793 2	Y	407	397 1		44
						448 9						
01	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	50 1	4092 2	Y	461	456 1		49
						507 9						
02	4292 X	3977	-0-	-315	-0-	47 1	3498 2	Y	393	410 1		32
						432 9						
*03	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	56 1	4333 2	Y	377	365 1		44
						415 9						

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745												
10	4216 X	2832	-0-	-1384	-0-	31 1	2504 2	Y	270	253 1		72
						297 9						
11	4080 X	2354	-0-	-1726	-0-	28 1	2072 2	Y	231	276 1		27
						254 9						
12	3751 X	2333	-0-	-1418	-0-	26 1	2025 2	Y	256	246 1		37
						282 9						
01	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	29 1	2354 2	Y	276	273 1		40
						304 9						
02	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	27 1	2009 2	Y	241	251 1		30
						265 9						
*03	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	31 1	2385 2	Y	266	255 1		41
						293 9						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8356 - 15868														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
10	3627 X	2273	-0-	-1354	-0-	511 347 9	1	1415	2 N	315	178 1	1 8	211	
11	4440 X	2438	-0-	-2002	-0-	485 366 9	1	1587	2 N	333	370 1		174	
12	4588 X	4342	-0-	-246	-0-	688 361 9	1	3293	2 N	328	375 1	1 8	126	
01	4588 X	3377	-0-	-1211	-0-	599 339 9	1	2439	2 N	308	367 1		67	
02	3277 X	2677	-0-	-600	-0-	743 317 9	1	1617	2 N	288	188 1		167	
03	4340 X	3569	-0-	-771	-0-	611 327 9	1	2631	2 N	297	354 1	1 8	109	
PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895														
10	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	720 450 9	1	5399	2 N	409	355 1	1 8	232	
11	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	706 592 9	1	5250	2 N	538	554 1		216	
12	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	543 353 9	1	2494	2 N	321	190 1	1 8	346	
01	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	632 364 9	1	2511	2 N	331	368 1		309	
02	655 X	655	-0-	-0-	-0-	409 364 9	1	246	9 N	224	358 1		175	
*03	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	620 546 9	1	3721	2 N	496	184 1		487	
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102														
10	8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	111 1177 9	1	7266	2 Y	1070	1024 1	1 8	81	
11	9085 X	9085	-0-	-0-	-0-	131 1584 9	1	7370	2 Y	1440	1480 1		41	
12	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	130 1293 9	1	7253	2 Y	1175	1156 1	1 8	59	
01	9300 X	8255	-0-	-1045	-0-	129 1353 9	1	6773	2 Y	1230	1240 1		49	
02	8787 X	7571	-0-	-1216	-0-	126 1121 9	1	6324	2 Y	1019	1029 1	1 8	38	
03	9393 X	8530	-0-	-863	-0-	152 1429 9	1	6949	2 Y	1299	1278 1	1 8	58	
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601														
10	17205 X	16480	-0-	-725	-0-	308 1268 9	1	14904	2 N	1153	922 1		339	
11	16170 X	14906	-0-	-1264	-0-	285 1133 9	1	13488	2 N	1030	1278 1		91	
12	16709 X	15908	-0-	-801	-0-	303 1197 9	1	14408	2 N	1088	946 1		233	
01	16709 X	12329	-0-	-4380	-0-	278 1377 9	1	10674	2 N	1252	1294 1		191	
02	15428 X	5210	-0-	-10218	-0-	196 807 9	1	4207	2 N	734	748 1		177	
03	16492 X	15856	-0-	-636	-0-	307 840 9	1	14709	2 N	764	723 1		218	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. GATES 010 CHK-B TR 1														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 147699														
WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	12248 X	12248	-0-	-0-	-0-	155 1	519 9	11574 2	N	472	360 1		199	
11	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	110 1	382 9	6711 2	N	347	357 1		189	
12	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	92 1	396 9	5056 2	N	360	367 1		182	
01	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	119 1	354 9	6735 2	N	322	360 1		144	
02	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	102 1	304 9	5976 2	N	276	348 1		72	
*03	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	116 1	322 9	6800 2	N	293	171 1		194	
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798														
10	18183 X	18183	-0-	-0-	-0-	181 1	2420 9	15582 2	Y	2200	2123 1	1 8	147	
11	16617 X	16617	-0-	-0-	-0-	200 1	2665 9	13752 2	Y	2423	2516 1		54	
12	15252 X	15252	-0-	-0-	-0-	176 1	2114 9	12962 2	Y	1922	1893 1	1 8	82	
01	17825 X	14646	-0-	-3179	-0-	173 1	2170 9	12303 2	Y	1973	1991 1	1 8	63	
02	16675 X	13216	-0-	-3459	-0-	160 1	1792 9	11264 2	Y	1629	1646 1	1 8	45	
03	17825 X	14378	-0-	-3447	-0-	185 1	2235 9	11958 2	Y	2032	2004 1	1 8	72	
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 13459 - 13605														
10	12026 X	12026	-0-	-0-	-0-	532 1	1977 9	9517 2	N	1797	1652 1	1 8	284	
11	11790 X	11790	-0-	-0-	-0-	636 1	1911 9	9243 2	N	1737	1865 1		156	
12	11780 X	11205	-0-	-575	-0-	613 1	1911 9	8681 2	N	1737	1678 1	2 8	213	
01	11996 X	11996	-0-	-0-	-0-	709 1	1876 9	9411 2	N	1705	1680 1	1 8	237	
02	11020 X	11017	-0-	-3	-0-	613 1	1752 9	8652 2	N	1593	1688 1	1 8	141	
03	11780 X	10312	-0-	-1468	-0-	624 1	1715 9	7973 2	N	1559	1484 1	2 8	214	
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641														
10	2542 X	1736	-0-	-806	-0-	31 1	186 9	1519 2	Y	169	156 1		35	
11	1680 N	1262	-0-	-418	-0-	22 1	184 9	1056 2	Y	167	189 1		13	
12	1519 N	1227	-0-	-292	-0-	22 1	175 9	1030 2	Y	159	160 1		12	
01	1209 N	1131	-0-	-78	-0-	21 1	174 9	936 2	Y	158	158 1		12	
02	1131 N	1127	-0-	-4	-0-	21 1	184 9	922 2	Y	167	158 1		21	
*03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	26 1	186 9	1164 2	Y	169	161 1		29	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. GATES 010 CHK-B 1286														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 147699 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814														
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	
10		4774 X	3552 -0-	-1222	-0-	65 1	3121 2	Y		333	299 1		77	
11		4470 X	3474 -0-	-996	-0-	366 9	62 1	2972 2	Y	400	435 1		42	
12		4464 X	3463 -0-	-1001	-0-	440 9	65 1	2985 2	Y	375	377 1		40	
01		3441 X	3393 -0-	-48	-0-	413 9	64 1	2896 2	Y	394	393 1		41	
02		3246 X	3246 -0-	-0-	-0-	433 9	62 1	2769 2	Y	377	362 1		56	
03		3441 X	3356 -0-	-85	-0-	415 9	65 1	2893 2	Y	362	348 1		70	
						398 9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A														
10		OBSERVE	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		OBSERVE	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		OBSERVE	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		OBSERVE	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		OBSERVE	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		OBSERVE	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674														
10		17484 X	15621 -0-	-1863	-0-	202 1	14550 2	N		790	1080 1		181	
11		16770 X	14940 -0-	-1830	-0-	869 9	194 1	13845 2	N	819	911 1		89	
12		16182 X	15364 -0-	-818	-0-	901 9	202 1	14214 2	N	862	756 1		195	
01		16182 X	15777 -0-	-405	-0-	948 9	212 1	14642 2	N	839	911 1		123	
02		14935 X	13922 -0-	-1013	-0-	923 9	187 1	12895 2	N	764	755 1		132	
*03		16072 X	16072 -0-	-0-	-0-	840 9	216 1	14974 2	N	802	726 1		208	
						882 9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394														
10		6324 X	6282 -0-	-42	-0-	109 1	5839 2	N		304	187 1		166	
11		6120 X	5684 -0-	-436	-0-	334 9	101 1	5266 2	N	288	356 1		98	
12		6417 X	3376 -0-	-3041	-0-	317 9	73 1	3033 2	N	245	179 1		164	
01		6417 X	4644 -0-	-1773	-0-	270 9	80 1	4246 2	N	289	364 1		89	
02		6003 X	4956 -0-	-1047	-0-	318 9	79 1	4589 2	N	262	180 1		171	
03		6293 X	4935 -0-	-1358	-0-	288 9	78 1	4563 2	N	267	359 1		79	
						294 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	10049 X	10049	-0-	-0-	-0-	1181	1	8417	2	N	410	359	1	172
11	9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	451	9	8549	2	N	386	371	1	187
12	8060 X	7401	-0-	-659	-0-	904	1	6926	2	N	338	374	1	150
01	8060 X	6811	-0-	-1249	-0-	425	9	6285	2	N	381	365	1	166
02	7540 X	6306	-0-	-1234	-0-	103	1	5853	2	N	321	368	1	119
03	8060 X	6907	-0-	-1153	-0-	372	9	6436	2	N	328	370	1	77
						107	1							
						419	9							
						100	1							
						353	9							
						110	1							
						361	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A														
10	10123 X	10123	-0-	-0-	-0-	739	1	8027	2	N	1234	1126	1	307
11	7230 X	7042	-0-	-188	-0-	1357	9	5333	2	N	1022	1110	1	219
12	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	585	1	6354	2	N	1086	1106	1	197
01	7471 X	5561	-0-	-1910	-0-	1124	9	4156	2	N	794	919	1	71
02	6989 X	6779	-0-	-210	-0-	658	1	5206	2	N	906	754	1	222
*03	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	1195	9	6114	2	N	980	929	1	271
						532	1							
						873	9							
						576	1							
						997	9							
						647	1							
						1078	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578														
10	2325 X	277	-0-	-2048	-0-	240	2	37	9	N	34			184
11	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-			184
12	2325 X	4	-0-	-2321	-0-	4	2			N	-0-			184
01	279 N	7	-0-	-272	-0-	7	2			N	-0-			184
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1	9	N	1			185
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			185
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216														
10	7192 X	6294	-0-	-898	-0-	114	1	5602	2	N	525	556	1	120
11	6840 X	6609	-0-	-231	-0-	578	9	5883	2	N	548	535	1	133
12	6572 X	6554	-0-	-18	-0-	123	1	5820	2	N	559	561	1	131
01	6572 X	6142	-0-	-430	-0-	603	9	5401	2	N	543	541	1	133
02	6380 X	4866	-0-	-1514	-0-	119	1	4169	2	N	454	544	1	43
03	6820 X	6276	-0-	-544	-0-	615	9	5598	2	N	512	346	1	209
						144	1							
						597	9							
						198	1							
						499	9							
						115	1							
						563	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 13320 - 13532														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335														
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
10	7068 X	180	-0-	-6888	-0-	177	1	3	9	N	3			117
11	6840 X	2915	-0-	-3925	-0-	454	1	2127	2	N	304	346	1	75
12	8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	334	9							
01	6510 X	5384	-0-	-1126	-0-	135	1	7598	2	N	342	349	1	68
02	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	376	9							
03	7068 X	6107	-0-	-961	-0-	96	1	5036	2	N	229	165	1	132
						252	9							
						96	1	5556	2	N	272	361	1	43
						299	9							
						99	1	5740	2	N	244	189	1	98
						268	9							
PGE BROWNE														
WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086														
10	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	390	1	2117	2	N	328	365	1	203
11	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	361	9							
12	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	432	1	2446	2	N	253	175	1	281
01	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	278	9							
02	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	348	1	2750	2	N	399	560	1	117
*03	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	439	9							
						424	1	3570	2	N	341	367	1	91
						375	9							
						415	1	2289	2	N	253	184	1	160
						278	9							
						350	1	1805	2	N	244	187	1	217
						268	9							
PGE BROWNE														
WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250														
10	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	1767	2	233	9	N	212	178	1	262
11	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1725	2	224	9	N	204	183	1	283
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	722	2	246	9	N	224	369	1	137
01	3100 N	3271	-0-	-171	-171	3015	2	256	9	N	233	187	1	183
02	2440 N	2269	-0-	-171	-0-	2058	2	211	9	N	192	188	1	187
*03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1308	2	228	9	N	207	182	1	212
PGE BROWNE														
WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914														
10	3720 X	2821	-0-	-899	-0-	2440	2	381	9	N	346	373	1	214
11	3600 X	2339	-0-	-1261	-0-	1957	2	382	9	N	347	374	1	187
12	3720 X	2297	-0-	-1423	-0-	1900	2	397	9	N	361	368	1	179
01	3596 X	1506	-0-	-2090	-0-	1101	2	405	9	N	368	373	1	173
02	3364 X	1346	-0-	-2018	-0-	1018	2	328	9	N	298	373	1	98
*03	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3446	2	400	9	N	364	360	1	101
WOLF A														
WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090														
10	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2239	2	178	9	N	162			265
11	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1825	2	132	9	N	120	179	1	206
12	3089 N	3089	-0-	-0-	-0-	2978	2	111	9	N	101	169	1	138
01	2418 N	2352	-0-	-66	-0-	2168	2	184	9	N	167	170	1	135
02	1885 N	1871	-0-	-14	-0-	1738	2	133	9	N	121	180	1	76
03	2418 N	1792	-0-	-626	-0-	1685	2	107	9	N	97			173

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															NON-ASSOCIATED									
WOLF A															WELL #: 1H					RRCID -> 263302				
															COMPL. DATE 06/20/2011					TOTAL DEPTH 9298				
															PERF. 9425					- 14220				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
10	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2132	2		204	9	N		185							348	
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1749	2		131	9	N		119		344	1				123	
12	2015 N	1197	-0-	-0-	-818	-0-	-0-		1105	2		92	9	N		84							207	
01	2015 N	1256	-0-	-0-	-759	-0-	-0-		1167	2		89	9	N		81		166	1				122	
02	1827 N	1765	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		1586	2		179	9	N		163		181	1				104	
*03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1579	2		146	9	N		133		169	1				68	
GATES 010 CHK-A TR3															WELL #: L 1H					RRCID -> 263434				
															COMPL. DATE 07/05/2011					TOTAL DEPTH 8273				
															PERF. 8419					- 15039				
10	15841 X	15660	-0-	-0-	-181	-0-	-0-		201	1		14558	2	N		819		903	1				239	
11	15330 X	14934	-0-	-0-	-396	-0-	-0-		901	9		13905	2	N		757		735	1				261	
12	15841 X	15152	-0-	-0-	-689	-0-	-0-		196	1		833	9											
01	15779 X	14459	-0-	-0-	-1320	-0-	-0-		201	1		14056	2	N		814		740	1				335	
02	14645 X	14243	-0-	-0-	-402	-0-	-0-		895	9		191	1											
03	15655 X	14012	-0-	-0-	-1643	-0-	-0-		933	9		13335	2	N		848		940	1		3	8	240	
									190	1		13170	2	N		803		907	1				136	
									883	9														
									187	1		12974	2	N		774		719	1				191	
									851	9														
PGE BROWNE															WELL #: E 2H					RRCID -> 265076				
															COMPL. DATE 07/31/2011					TOTAL DEPTH 7904				
															PERF. 8453					- 13272				
10	4619 X	3570	-0-	-0-	-1049	-0-	-0-		416	1		2789	2	N		332		368	1				232	
11	4470 X	2516	-0-	-0-	-1954	-0-	-0-		365	9		1875	2	N		266		366	1				132	
12	4619 X	3054	-0-	-0-	-1565	-0-	-0-		348	1		2343	2	N		230		180	1				182	
01	4092 X	2050	-0-	-0-	-2042	-0-	-0-		293	9		1431	2	N		236		181	1				237	
02	3364 X	2571	-0-	-0-	-793	-0-	-0-		458	1		1907	2	N		295		372	1				160	
03	3565 X	3272	-0-	-0-	-293	-0-	-0-		359	1		2474	2	N		321		373	1				108	
									260	9														
									339	1														
									325	9														
									445	1														
									353	9														
FAITH-BONITA															WELL #: A 1H					RRCID -> 265617				
															COMPL. DATE 10/19/2011					TOTAL DEPTH 7095				
															PERF. 7524					- 15825				
10	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		250	1		1821	2	Y		235		235	0				6	
11	3000 N	5741	-0-	-0-	2741	-0-	2741		259	9		4838	2	Y		485		486	0				5	
12	3100 N	4116	-0-	-0-	1016	-0-	3757		368	1		534	9											
01	6313 X	2556	-0-	-0-	-3757	-0-	-0-		1	4		2989	2	Y		709		708	0				6	
02	5539 X	1451	-0-	-0-	-4088	-0-	-0-		346	1		780	9											
03	5921 X	5839	-0-	-0-	-82	-0-	-0-		1	4		1750	2	Y		447		440	0				13	
									314	1														
									492	9														
									160	1		953	2	Y		305		313	0				5	
									2	4		336	9											
									434	1		4934	2	Y		428		426	0		1	8	6	
									471	9														
WOLF B															WELL #: 1H					RRCID -> 265823				
															COMPL. DATE 07/12/2011					TOTAL DEPTH 9258				
															PERF. 9309					- 14053				
10	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1547	2		122	9	N		111							210	
11	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1639	2		142	9	N		129		183	1				156	
12	1612 N	1502	-0-	-0-	-110	-0-	-0-		1433	2		69	9	N		63			1	8			218	
01	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1906	2		131	9	N		119		171	1				166	
02	1711 N	1675	-0-	-0-	-36	-0-	-0-		1546	2		129	9	N		117		166	1				117	
*03	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1499	2		130	9	N		118		179	1				56	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
*10	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	155 1	954 9	5128 2	N		867	903 1	1 8	196	
*11	6600 X	5601	-0-	-999	-0-	159 1	905 9	4537 2	N		823	900 1	2 8	117	
12	6820 X	5967	-0-	-853	-0-	175 1	952 9	4840 2	N		865	745 1	1 8	236	
01	6820 X	3327	-0-	-3493	-0-	176 1	469 9	2682 2	N		426	532 1	1 8	129	
02	6235 X	3011	-0-	-3224	-0-	148 1	424 9	2439 2	N		385	369 1		145	
03	6138 X	1467	-0-	-4671	-0-	98 1	281 9	1088 2	N		255	187 1		213	
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130															
*10	15252 X	8872	-0-	-6380	-0-	217 1	1437 9	7218 2	N		1306	1095 1	1 8	284	
*11	13560 X	7520	-0-	-6040	-0-	201 1	1357 9	5962 2	N		1234	1474 1		44	
12	12090 X	7167	-0-	-4923	-0-	197 1	1323 9	5647 2	N		1203	1105 1	1 8	141	
01	12090 X	4639	-0-	-7451	-0-	196 1	912 9	3531 2	N		829	879 1	1 8	90	
02	9367 X	4670	-0-	-4697	-0-	200 1	825 9	3645 2	N		750	733 1	1 8	106	
03	8711 X	4234	-0-	-4477	-0-	274 1	839 9	3121 2	N		763	737 1		132	
FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843															
10	2511 X	1307	-0-	-1204	-0-	61 1	330 9	916 2	Y		300	299 0		9	
11	2430 X	1536	-0-	-894	-0-	51 1	1 4	1077 2	Y		370	372 0		7	
12	1798 X	1281	-0-	-517	-0-	45 1	1 4	835 2	Y		364	363 0		8	
01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	57 1	319 9	1079 2	Y		290	285 0		13	
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	45 1	1 4	882 2	Y		217	222 0		8	
*03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	49 1	256 9	994 2	Y		233	231 0		10	
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312															
10	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	641 1	727 9	818 9	N		744	774 1		39	
11	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	564 1	548 1	2199 2	N		661	667 1		33	
12	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	548 1	853 9	2042 2	N		775	775 1	1 8	32	
01	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	696 1	719 9	797 2	N		654	658 1		28	
02	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	410 1	606 9	3533 2	N		551	563 1	1 8	15	
*03	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	398 1	758 9	3948 2	N		689	662 1	1 8	41	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	1643 X	522	-0-	-1121	-0-	287	1	235	9	N	214	237	1		11
11	1590 X	683	-0-	-907	-0-	391	1	292	9	N	265	264	1		12
12	1643 X	953	-0-	-690	-0-	512	1	441	9	N	401	393	1		20
01	1240 X	722	-0-	-518	-0-	340	1	382	9	N	347	353	1		14
02	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	412	1	1992	2	N	429	433	1		10
						472	9								
*03	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	451	1	2419	2	N	483	465	1		28
						531	9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860															
10	2914 X	1892	-0-	-1022	-0-	414	1	1326	2	N	138	174	1		219
						152	9								
11	10427 X	10427	-0-	-0-	-0-	901	1	8098	2	N	1298	1106	1		411
						1428	9								
12	10880 X	10880	-0-	-0-	-0-	552	1	8894	2	N	1304	1485	1	8 8	222
						1434	9								
01	10203 X	10203	-0-	-0-	-0-	575	1	8327	2	N	1183	1105	1	2 8	298
						1301	9								
02	10610 X	10610	-0-	-0-	-0-	774	1	8631	2	N	1095	1119	1	3 8	271
						1205	9								
*03	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	854	1	9588	2	N	1107	1086	1	3 8	289
						1218	9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119															
10	757 X	757	-0-	-0-	-0-	199	1	437	2	N	110				186
						121	9								
11	990 N	494	-0-	-496	-0-	193	1	188	2	N	103	178	1		111
						113	9								
12	496 N	201	-0-	-295	-0-	101	1	100	9	N	91				202
01	744 N	260	-0-	-484	-0-	165	1	95	9	N	86	170	1		118
02	464 N	427	-0-	-37	-0-	314	1	113	9	N	103				221
*03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	456	1	105	9	N	95	184	1		132
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680															
10	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	1003	1	2260	2	N	442	353	1	1 8	308
						486	9								
11	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	523	1	1332	2	N	398	542	1		164
						438	9								
12	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	325	1	1931	2	N	411	367	1	1 8	207
						452	9								
01	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	336	1	1426	2	N	394	368	1	1 8	232
						433	9								
02	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	461	1	1878	2	N	364	379	1	1 8	216
						400	9								
*03	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	500	1	2339	2	N	360	356	1	1 8	219
						396	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694														
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	
10	1674 X	1213	-0-	-461	-0-	58 1 290 9	865 2	Y	264	264 0			7	
11	1620 X	1417	-0-	-203	-0-	47 1 1 4	991 2 378 9	Y	344	344 0			7	
12	1674 X	1039	-0-	-635	-0-	38 1 314 9	687 2	Y	285	285 0			7	
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	41 1 253 9	773 2	Y	230	226 0			11	
02	986 N	614	-0-	-372	-0-	21 1 1 4	407 2 185 9	Y	168	171 0			8	
03	1054 N	295	-0-	-759	-0-	8 1 144 9	143 2	Y	131	130 0			9	
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315														
10	2573 X	1998	-0-	-575	-0-	471 1 282 9	1245 2	Y	256	256 0			11	
11	2490 X	1226	-0-	-1264	-0-	396 1 1 4	550 2 279 9	Y	254	255 0			10	
12	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	494 1 322 9	1028 2	Y	293	293 0			10	
01	1271 N	993	-0-	-278	-0-	397 1 293 9	303 2	Y	266	262 0			14	
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	477 1 1 4	677 2 211 9	Y	192	198 0			8	
*03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	381 1 168 9	779 2	Y	153	153 0			8	
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871														
10	7254 X	4397	-0-	-2857	-0-	432 1 210 9	3755 2	Y	191	191 0			-0-	
11	7020 X	4629	-0-	-2391	-0-	420 1 1 4	3841 2 367 9	Y	334	334 0			-0-	
12	7254 X	4863	-0-	-2391	-0-	447 1 320 9	4096 2	Y	291	290 0			1	
01	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	458 1 341 9	3928 2	Y	310	305 0			6	
02	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	451 1 2 4	4796 2 323 9	Y	294	300 0			-0-	
*03	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	492 1 348 9	5045 2	Y	316	315 0			1	
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743														
10	5332 X	4346	-0-	-986	-0-	400 1 798 9	3148 2	Y	725	725 0			4	
11	5160 X	4260	-0-	-900	-0-	385 1 2 4	3068 2 805 9	Y	732	733 0			3	
12	5177 X	4300	-0-	-877	-0-	385 1 1 4	3152 2 762 9	Y	693	693 0			3	
01	4340 X	3698	-0-	-642	-0-	371 1 721 9	2606 2	Y	655	643 0			15	
02	4060 X	3627	-0-	-433	-0-	329 1 3 4	2625 2 670 9	Y	609	621 0	1 8		2	
03	4340 X	3606	-0-	-734	-0-	336 1 591 9	2679 2	Y	537	534 0	1 8		4	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	188	1	2919	2	Y	332	356	1		184
11	3180 X	2697	-0-	-483	-0-	365	9	2252	2	Y	245	368	1		61
12	3286 X	4	-0-	-3282	-0-	175	1	2	9	Y	2				63
01	3131 X	151	-0-	-2980	-0-	270	9	150	9	Y	136				199
02	2929 X	-0-	-0-	-2929	-0-	2	1			Y	185				384
03	3131 X	365	-0-	-2766	-0-	1	1	275	9	Y	250	362	1		272
FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729															
10	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	423	1	2170	2	Y	549	547	0		14
11	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	604	9	1564	2	Y	331	333	0		12
12	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	328	1	364	9						
01	3193 X	3031	-0-	-162	-0-	1	4	2616	2	Y	347	346	0		13
02	2987 X	2702	-0-	-285	-0-	366	1	2272	2	Y	394	387	0		20
*03	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	382	9	2029	2	Y	339	347	0		12
						326	1	373	9						
						433	9	2908	2	Y	320	318	0		14
						298	1								
						2	4								
						402	1								
						352	9								
FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319															
10	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	536	1	1435	2	Y	563	532	1		165
11	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	619	9	2791	2	Y	811	337	1		639
12	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	503	1	2304	2	Y	478	896	1		221
01	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	892	9	1779	2	Y	558	684	1		95
02	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	187	1	2305	2	Y	539	362	1		272
*03	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	526	9	2526	2	Y	547	558	1		261
						180	1								
						614	9								
						212	1								
						593	9								
						190	1								
						602	9								
FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518															
10	7037 X	3256	-0-	-3781	-0-	414	1	2090	2	Y	684	684	0		2
11	6810 X	3803	-0-	-3007	-0-	752	9	2886	2	Y	558	560	0		-0-
12	4774 X	4105	-0-	-669	-0-	302	1	614	9						-0-
01	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	1	4	3253	2	Y	461	461	0		-0-
02	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	344	1	507	9						11
*03	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	1	4	3989	2	Y	638	627	0		-0-
						425	1	3653	2	Y	275	286	0		-0-
						702	9	303	9						
						469	1	3469	2	Y	429	426	0	1 8	2
						1	4								
						381	1								
						472	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		147699														
GATES 010 CHK-B TR 1			WELL #:		A 8H		RRCID -> 269321		COMPL. DATE 05/29/2012		TOTAL DEPTH		8132 PERF. 8247 - 12858						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
10	1209 X	1175	-0-	-34	-0-	441	1		623	2	N	101	183	1				167	
						111	9												
11	1140 X	696	-0-	-444	-0-	364	1		211	2	N	110	161	1				116	
						121	9												
12	1178 X	523	-0-	-655	-0-	209	1		196	2	N	107						223	
						118	9												
01	1178 N	361	-0-	-817	-0-	234	1		127	9	N	115	187	1				151	
02	667 N	656	-0-	-11	-0-	346	1		193	2	N	106	180	1				77	
						117	9												
03	527 N	332	-0-	-195	-0-	247	1		85	9	N	77						154	
GATES 010 CHK-B 1286			WELL #:		D 1H		RRCID -> 269359		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH		8202 PERF. 8653 - 13374						
10	5766 X	5618	-0-	-148	-0-	5176	2		442	9	N	402	546	1				236	
11	6330 X	4984	-0-	-1346	-0-	4588	2		396	9	N	360	371	1				225	
12	6541 X	4830	-0-	-1711	-0-	4444	2		386	9	N	351	380	1				196	
01	6541 X	4709	-0-	-1832	-0-	4305	2		404	9	N	367	364	1				199	
02	5365 X	4453	-0-	-912	-0-	4070	2		383	9	N	348	354	1				193	
03	5611 X	4803	-0-	-808	-0-	4426	2		377	9	N	343	326	1				210	
GATES 010 CHK-B 1286			WELL #:		D 3H		RRCID -> 269360		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH		8185 PERF. 8889 - 13437						
10	5580 X	4961	-0-	-619	-0-	4574	2		387	9	N	352	373	1				201	
11	5400 X	4553	-0-	-847	-0-	4197	2		356	9	N	324	377	1				148	
12	5456 X	4520	-0-	-936	-0-	4102	2		418	9	N	380	372	1				156	
01	5456 X	4728	-0-	-728	-0-	4346	2		372	9	N	347	190	1				313	
02	5104 X	4488	-0-	-616	-0-	4112	2		376	9	N	342	567	1				88	
03	4960 X	4735	-0-	-225	-0-	4392	2		343	9	N	312	178	1				222	
GATES 010 CHK-B 1286			WELL #:		D 4H		RRCID -> 269389		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH		8186 PERF. 8343 - 12960						
10	8711 X	6710	-0-	-2001	-0-	6241	2		469	9	N	426	543	1				187	
11	8430 X	6634	-0-	-1796	-0-	6154	2		480	9	N	436	541	1				82	
12	8711 X	6771	-0-	-1940	-0-	6283	2		488	9	N	444	358	1				168	
01	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	6256	2		521	9	N	474	364	1				278	
02	6409 X	6332	-0-	-77	-0-	5859	2		473	9	N	430	550	1				158	
03	6851 X	6824	-0-	-27	-0-	6336	2		488	9	N	444	368	1				234	
GATES 010 CHK-B 1286			WELL #:		D 2H		RRCID -> 269390		COMPL. DATE 09/24/2012		TOTAL DEPTH		8169 PERF. 8383 - 13006						
10	6851 X	5666	-0-	-1185	-0-	5239	2		427	9	N	388	370	1				268	
11	7020 X	5271	-0-	-1749	-0-	4872	2		399	9	N	363	378	1				253	
12	7254 X	5873	-0-	-1381	-0-	5404	2		469	9	N	426	556	1				123	
01	7254 X	6277	-0-	-977	-0-	5768	2		509	9	N	463	371	1				215	
02	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5504	2		483	9	N	439	546	1				108	
*03	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	5891	2		469	9	N	426	341	1				193	
FAITH BONITA E UNIT			WELL #:		J 1H		RRCID -> 269803		COMPL. DATE 11/26/2011		TOTAL DEPTH		7069 PERF. 7064 - 14837						
10	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	8	1		4679	2	Y	756	756	0				9	
						832	9												
11	5160 X	5044	-0-	-116	-0-	8	1		4174	2	Y	782	782	0				9	
						2	4		860	9									
12	5332 X	5242	-0-	-90	-0-	8	1		4342	2	Y	810	809	0				10	
						1	4		891	9									
01	5115 X	5001	-0-	-114	-0-	6	1		4182	2	Y	739	727	0				22	
						813	9												
02	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	10	1		3962	2	Y	790	805	0		1	8	6	
						4	4		869	9									
*03	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	9	1		4496	2	Y	823	818	0		1	8	10	
						1	4		905	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	5270 X	4567	-0-	-703	-0-	160 262	1 9	4145	2	N	238	179	1	148
11	4890 X	3757	-0-	-1133	-0-	131 205	1 9	3421	2	N	186	183	1	151
12	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	166 298	1 9	4685	2	N	271	359	1	63
01	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	141 295	1 9	4438	2	N	268	183	1	148
02	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	141 275	1 9	4015	2	N	250	188	1	210
03	5146 X	4433	-0-	-713	-0-	159 277	1 9	3997	2	N	252	366	1	96
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842														
10	4433 X	4057	-0-	-376	-0-	139 256	1 9	3662	2	N	233	179	1	199
11	5490 X	3049	-0-	-2441	-0-	104 187	1 9	2758	2	N	170	180	1	189
12	5673 X	3817	-0-	-1856	-0-	119 255	1 9	3443	2	N	232	368	1	53
01	5673 X	3850	-0-	-1823	-0-	110 253	1 9	3487	2	N	230	181	1	102
02	4582 X	3586	-0-	-996	-0-	113 253	1 9	3220	2	N	230	184	1	148
*03	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	163 288	1 9	4077	2	N	262	178	1	232
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053														
10	5115 X	4183	-0-	-932	-0-	403 257	1 9	3523	2	N	234	186	1	178
11	4950 X	4283	-0-	-667	-0-	427 278	1 9	3578	2	N	253	369	1	62
12	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	442 314	1 9	3945	2	N	285	189	1	158
01	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	402 282	1 9	3730	2	N	256	352	1	62
02	4147 X	3989	-0-	-158	-0-	384 270	1 9	3335	2	N	245	181	1	126
03	4712 X	4103	-0-	-609	-0-	433 278	1 9	3392	2	N	253	178	1	201
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354														
10	3503 X	3084	-0-	-419	-0-	381 293	1 9	2410	2	N	266	190	1	291
11	3930 X	2549	-0-	-1381	-0-	340 265	1 9	1944	2	N	241	364	1	168
12	4061 X	2713	-0-	-1348	-0-	346 272	1 9	2095	2	N	247	353	1	62
01	4061 X	3351	-0-	-710	-0-	367 305	1 9	2679	2	N	277	185	1	154
02	3683 X	3606	-0-	-77	-0-	421 290	1 9	2895	2	N	264	186	1	232
*03	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	423 293	1 9	2819	2	N	266	366	1	132

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869														
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
10	6603 X	2871	-0-	-3732	-0-	95 1	2566 2	N	191					319
11	5880 X	4752	-0-	-1128	-0-	210 9								
12	6076 X	3791	-0-	-2285	-0-	138 1	4090 2	N	476	731 1				64
01	6076 X	5012	-0-	-1064	-0-	524 9								
02	5133 X	1390	-0-	-3743	-0-	105 1	3310 2	N	342	357 1				49
03	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-	376 9								
						132 1	4406 2	N	431	340 1				140
						474 9								
						43 1	1208 2	N	126	185 1				81
						139 9								
								N	-0-					81

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055														
10	14509 X	14509	-0-	-0-	-0-	153 1	13198 2	N	1053	1092 1	4 8			320
11	13590 X	12086	-0-	-1504	-0-	1158 9								
12	14043 X	9827	-0-	-4216	-0-	133 1	10944 2	N	917	1018 1				219
01	14043 X	8621	-0-	-5422	-0-	1009 9								
02	13137 X	7861	-0-	-5276	-0-	118 1	8853 2	N	778	723 1	5 8			269
03	14043 X	7273	-0-	-6770	-0-	856 9								
						108 1	7719 2	N	722	704 1	3 8			284
						794 9								
						104 1	7045 2	N	647	740 1	3 8			188
						712 9								
						97 1	6529 2	N	588	514 1	5 8			257
						647 9								

PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985														
10	8556 X	5287	-0-	-3269	-0-	53 1	4695 2	N	490	364 1	1 8			214
11	8280 X	5317	-0-	-2963	-0-	539 9								
12	7502 X	5816	-0-	-1686	-0-	56 1	4705 2	N	505	374 1				345
01	6882 X	5408	-0-	-1474	-0-	556 9								
02	5365 X	4998	-0-	-367	-0-	68 1	5192 2	N	505	750 1	2 8			98
03	5828 X	5148	-0-	-680	-0-	556 9								
						67 1	4802 2	N	490	360 1	3 8			225
						539 9								
						65 1	4458 2	N	432	362 1	1 8			294
						475 9								
						68 1	4594 2	N	442	524 1	2 8			210
						486 9								

PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040														
10	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	62 1	5382 2	N	459	542 1				139
11	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	505 9								
12	5828 X	5683	-0-	-145	-0-	63 1	5155 2	N	454	358 1				235
01	5952 X	5678	-0-	-274	-0-	499 9								
02	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	68 1	5123 2	N	447	364 1	1 8			317
03	5952 X	5308	-0-	-644	-0-	492 9								
						72 1	5110 2	N	451	543 1				225
						496 9								
						83 1	5596 2	N	442	543 1				124
						486 9								
						71 1	4786 2	N	410	377 1	1 8			156
						451 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	13857 X	12956	-0-	-901	-0-	135 1	11687 2	N	1031	924 1				213
11	13410 X	12695	-0-	-715	-0-	1134 9	11395 2	N	1056	1109 1				160
12	13330 X	12538	-0-	-792	-0-	138 1	11248 2	N	1037	936 1				261
01	13330 X	12457	-0-	-873	-0-	1162 9	11157 2	N	1040	911 1				390
02	12267 X	9586	-0-	-2681	-0-	149 1	8518 2	N	857	913 1				334
03	13113 X	12746	-0-	-367	-0-	1141 9	11378 2	N	1092	1099 1				327
						156 1								
						1144 9								
						125 1								
						943 9								
						167 1								
						1201 9								
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178														
10	6944 X	5601	-0-	-1343	-0-	92 1	5127 2	N	347	358 1				302
11	6720 X	5665	-0-	-1055	-0-	382 9	5176 2	N	360	554 1				108
12	6944 X	5514	-0-	-1430	-0-	93 1	5050 2	N	338	369 1				77
01	6138 X	5731	-0-	-407	-0-	396 9	5207 2	N	391	187 1				281
02	5742 X	5217	-0-	-525	-0-	92 1	4730 2	N	363	174 1				470
03	5859 X	5571	-0-	-288	-0-	372 9	5073 2	N	366	551 1				285
						94 1								
						430 9								
						88 1								
						399 9								
						95 1								
						403 9								
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196														
10	5549 X	4838	-0-	-711	-0-	78 1	4394 2	N	333	361 1				221
11	5520 X	4510	-0-	-1010	-0-	366 9	4085 2	N	320	374 1				167
12	5704 X	4804	-0-	-900	-0-	73 1	4336 2	N	354	370 1				150
01	5704 X	4478	-0-	-1226	-0-	352 9	4039 2	N	333	358 1				125
02	4843 X	4295	-0-	-548	-0-	79 1	3857 2	N	333	184 1				274
03	4836 X	4273	-0-	-563	-0-	389 9	3894 2	N	278	362 1				190
						73 1								
						366 9								
						72 1								
						306 9								
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848														
10	6944 X	6603	-0-	-341	-0-	107 1	5968 2	N	480	375 1				283
11	6720 X	6421	-0-	-299	-0-	528 9	5780 2	N	489	550 1				222
12	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	103 1	6047 2	N	521	561 1				182
01	6603 X	6260	-0-	-343	-0-	538 9	5645 2	N	467	549 1				100
02	6206 X	6201	-0-	-5	-0-	109 1	5555 2	N	494	376 1				218
03	6727 X	6590	-0-	-137	-0-	573 9	5958 2	N	473	539 1				152
						101 1								
						514 9								
						103 1								
						543 9								
						112 1								
						520 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
PGE DOS														
WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	17019 X	7526	-0-	-9493	-0-	80	1	7113	2	N	303	188	1	208
11	15720 X	6804	-0-	-8916	-0-	333	9	6365	2	N	334	359	1	183
12	9982 X	6809	-0-	-3173	-0-	72	1	6396	2	N	306	190	1	298
01	9982 X	5318	-0-	-4664	-0-	367	9	4969	2	N	259	364	1	193
02	8352 X	6270	-0-	-2082	-0-	76	1	5857	2	N	310	373	1	130
03	7533 X	6549	-0-	-984	-0-	337	9	6164	2	N	282	183	1	228
						64	1							
						285	9							
						72	1							
						341	9							
						75	1							
						310	9							
PGE DOS														
WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305														
10	29202 X	27048	-0-	-2154	-0-	292	1	25736	2	N	927	729	1	343
11	28260 X	25814	-0-	-2446	-0-	1020	9	24485	2	N	946	1098	1	191
12	28768 X	25805	-0-	-2963	-0-	288	1	24452	2	N	961	926	1	226
01	27931 X	25098	-0-	-2833	-0-	1041	9	23763	2	N	934	903	1	257
02	25520 X	23549	-0-	-1971	-0-	296	1	22282	2	N	901	937	1	221
03	27063 X	25133	-0-	-1930	-0-	1057	9	23857	2	N	895	933	1	183
						308	1							
						1027	9							
						276	1							
						991	9							
						291	1							
						985	9							
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856														
10	6944 X	6657	-0-	-287	-0-	108	1	6069	2	N	436	542	1	132
11	6960 X	6382	-0-	-578	-0-	480	9	5776	2	N	456	359	1	229
12	7192 X	6384	-0-	-808	-0-	104	1	5807	2	N	429	366	1	292
01	7192 X	6029	-0-	-1163	-0-	502	9	5479	2	N	410	359	1	343
02	6496 X	5747	-0-	-749	-0-	105	1	5218	2	N	393	358	1	378
03	6665 X	6102	-0-	-563	-0-	472	9	5566	2	N	392	350	1	420
						99	1							
						451	9							
						97	1							
						432	9							
						105	1							
						431	9							
WOLF B														
WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050														
10	2046 N	1882	-0-	-164	-0-	1770	2	112	9	N	102			286
11	1770 N	1704	-0-	-66	-0-	1588	2	116	9	N	105	180	1	211
12	2046 N	1840	-0-	-206	-0-	1732	2	108	9	N	98	175	1	134
01	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	1913	2	131	9	N	119	180	1	73
02	1653 N	1473	-0-	-180	-0-	1378	2	95	9	N	86			159
03	1829 N	1364	-0-	-465	-0-	1266	2	98	9	N	89	164	1	84

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	6572 X	5736	-0-	-836	-0-	159 447	1 9	5130	2	N	406	370	1		249
11	6540 X	4495	-0-	-2045	-0-	208 377	1 9	3910	2	N	343	368	1		224
12	6758 X	5241	-0-	-1517	-0-	242 460	1 9	4539	2	N	418	369	1		273
01	6758 X	4724	-0-	-2034	-0-	188 452	1 9	4084	2	N	411	548	1		136
02	5858 X	4902	-0-	-956	-0-	169 429	1 9	4304	2	N	390	369	1	2 8	155
03	5735 X	4605	-0-	-1130	-0-	213 448	1 9	3944	2	N	407	371	1		191
PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518															
10	3937 X	3601	-0-	-336	-0-	275 373	1 9	2953	2	N	339	184	1		329
11	3600 X	3147	-0-	-453	-0-	204 281	1 9	2662	2	N	255	371	1		213
12	3720 X	2124	-0-	-1596	-0-	177 211	1 9	1736	2	N	192	189	1		216
01	3720 X	2908	-0-	-812	-0-	342 319	1 9	2247	2	N	290	367	1		139
02	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	313 349	1 9	3515	2	N	317	186	1		270
*03	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	264 366	1 9	3939	2	N	333	376	1		227
PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373															
10	6789 X	5178	-0-	-1611	-0-	146 364	1 9	4668	2	N	331	370	1		265
11	6570 X	5196	-0-	-1374	-0-	242 425	1 9	4529	2	N	386	370	1		281
12	5859 X	5144	-0-	-715	-0-	242 408	1 9	4494	2	N	371	370	1		282
01	5828 X	5143	-0-	-685	-0-	203 422	1 9	4518	2	N	384	374	1		292
02	5017 X	3108	-0-	-1909	-0-	157 279	1 9	2672	2	N	254	372	1		174
03	5363 X	3712	-0-	-1651	-0-	198 356	1 9	3158	2	N	324	360	1		138
PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093															
10	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	109 400	1 9	4732	2	N	364	371	1		141
11	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	107 439	1 9	4595	2	N	399	364	1		176
12	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	113 464	1 9	5231	2	N	422	366	1		232
01	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	109 493	1 9	5212	2	N	448	551	1		129
02	5394 X	4515	-0-	-879	-0-	85 344	1 9	4086	2	N	313	187	1		255
03	5797 X	4631	-0-	-1166	-0-	104 337	1 9	4190	2	N	306	366	1		195

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
PGE BROWNE														
WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0							CODE		M			CODE		
10	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	81	1	3455	2	N	253	182	1	228
						278	9							
11	4740 X	3363	-0-	-1377	-0-	73	1	2993	2	N	270	368	1	130
						297	9							
12	4898 X	4470	-0-	-428	-0-	85	1	3957	2	N	389	189	1	330
						428	9							
01	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	92	1	4404	2	N	417	550	1	197
						459	9							
02	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	87	1	4156	2	N	390	370	1	217
						429	9							
03	4464 X	4011	-0-	-453	-0-	88	1	3583	2	N	309	362	1	163
						340	9							
PGE BROWNE														
WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162														
10	7223 X	5486	-0-	-1737	-0-	114	1	4969	2	N	366	183	1	362
						403	9							
11	6990 X	5153	-0-	-1837	-0-	110	1	4638	2	N	368	551	1	179
						405	9							
12	7223 X	5339	-0-	-1884	-0-	105	1	4809	2	N	386	367	1	198
						425	9							
01	7006 X	4977	-0-	-2029	-0-	94	1	4458	2	N	386	375	1	209
						425	9							
02	5800 X	4972	-0-	-828	-0-	94	1	4480	2	N	362	379	1	192
						398	9							
03	5487 X	4462	-0-	-1025	-0-	100	1	4055	2	N	279	183	1	288
						307	9							
PGE BROWNE														
WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078														
10	5766 X	4732	-0-	-1034	-0-	99	1	4279	2	N	322	183	1	214
						354	9							
11	5580 X	4635	-0-	-945	-0-	100	1	4174	2	N	328	369	1	173
						361	9							
12	5766 X	5129	-0-	-637	-0-	100	1	4614	2	N	377	363	1	187
						415	9							
01	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	108	1	5130	2	N	441	364	1	264
						485	9							
02	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	111	1	5331	2	N	390	373	1	281
						429	9							
03	5115 X	4945	-0-	-170	-0-	111	1	4481	2	N	321	370	1	231
						353	9							
GATES 010 CHK-A TR3														
WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072														
10	18724 X	13807	-0-	-4917	-0-	78	1	12556	2	N	1066	1102	1	307
						1173	9							
11	18120 X	14270	-0-	-3850	-0-	82	1	12963	2	N	1114	1282	1	139
						1225	9							
12	18724 X	17813	-0-	-911	-0-	95	1	16032	2	N	1533	1484	1	188
						1686	9							
01	17577 X	15952	-0-	-1625	-0-	89	1	14684	2	N	1072	1060	1	200
						1179	9							
02	15341 X	15248	-0-	-93	-0-	88	1	13962	2	N	1089	1118	1	171
						1198	9							
03	17825 X	11393	-0-	-6432	-0-	74	1	10385	2	N	849	920	1	100
						934	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385														
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
10	16089 X	15600	-0-	-489	-0-	92 1	14487	2	N		928	936	1	368
						1021 9								
11	15570 X	13905	-0-	-1665	-0-	82 1	12906	2	N		834	922	1	280
						917 9								
12	15097 X	13423	-0-	-1674	-0-	75 1	12565	2	N		712	916	1	76
						783 9								
01	15593 X	13414	-0-	-2179	-0-	75 1	12372	2	N		879	771	1	184
						967 9								
02	14587 X	12110	-0-	-2477	-0-	71 1	11172	2	N		788	729	1	243
						867 9								
03	15593 X	8836	-0-	-6757	-0-	58 1	8154	2	N		567	714	1	96
						624 9								
PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570														
10	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	330 1	4335	2	N		411	373	1	264
						452 9								
11	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	227 1	3097	2	N		313	377	1	200
						344 9								
12	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	249 1	4692	2	N		443	370	1	273
						487 9								
01	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	177 1	3924	2	N		362	372	1	263
						398 9								
02	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	213 1	2679	2	N		300	372	1	191
						330 9								
*03	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	235 1	4038	2	N		373	353	1	211
						410 9								
PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394														
10	7502 X	6624	-0-	-878	-0-	78 1	6188	2	N		325	177	1	318
						358 9								
11	7260 X	5826	-0-	-1434	-0-	66 1	5410	2	N		318	374	1	262
						350 9								
12	7502 X	4918	-0-	-2584	-0-	59 1	4540	2	N		290	376	1	176
						319 9								
01	7502 X	4768	-0-	-2734	-0-	62 1	4400	2	N		278	185	1	269
						306 9								
02	6931 X	4961	-0-	-1970	-0-	66 1	4623	2	N		247	373	1	143
						272 9								
03	6634 X	4300	-0-	-2334	-0-	62 1	3990	2	N		225	177	1	191
						248 9								
PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464														
10	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	67 1	5311	2	N		457	350	1	277
						503 9								
11	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	63 1	5215	2	N		461	528	1	210
						507 9								
12	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	71 1	5472	2	N		486	556	1	140
						535 9								
01	5890 X	5793	-0-	-97	-0-	73 1	5215	2	N		459	375	1	224
						505 9								
02	5597 X	2232	-0-	-3365	-0-	29 1	2024	2	N		163	184	1	203
						179 9								
03	6076 X	4077	-0-	-1999	-0-	56 1	3647	2	N		340	368	1	175
						374 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	6448 X	5775	-0-	-673	-0-	64	1	5146	2	N	514	366	1		256
11	6240 X	5472	-0-	-768	-0-	565	9	4844	2	N	517	560	1		213
12	6448 X	5506	-0-	-942	-0-	59	1	4856	2	N	534	560	1		187
01	6262 X	4180	-0-	-2082	-0-	569	9	3657	2	N	429	369	1		247
02	5742 X	5502	-0-	-240	-0-	63	1	4875	2	N	507	551	1		203
03	5766 X	4064	-0-	-1702	-0-	587	9	3571	2	N	398	553	1		48
						51	1								
						472	9								
						69	1								
						558	9								
						55	1								
						438	9								
EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7				152
11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1232	2	243	9	N	221	160	1		213
12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1378	2	201	9	N	183	179	1		217
01	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1677	2	212	9	N	193	351	1		59
02	1421 N	1251	-0-	-170	-0-	1111	2	140	9	N	127				186
03	1581 N	1033	-0-	-548	-0-	910	2	123	9	N	112	183	1		115
THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871															
10	3534 X	2518	-0-	-1016	-0-	2375	2	143	9	N	130	362	1		172
11	3420 X	2688	-0-	-732	-0-	2500	2	188	9	N	171	189	1		154
12	3534 X	2560	-0-	-974	-0-	2410	2	150	9	N	136	179	1		111
01	3534 X	2860	-0-	-674	-0-	2678	2	182	9	N	165	170	1		106
02	3306 X	2537	-0-	-769	-0-	2370	2	167	9	N	152	175	1		83
03	2790 X	2537	-0-	-253	-0-	2366	2	171	9	N	155				238
THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767															
10	2883 X	2874	-0-	-9	-0-	2687	2	187	9	N	170	168	1		133
11	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2682	2	208	9	N	189	181	1		141
12	3472 X	2250	-0-	-1222	-0-	2090	2	160	9	N	145	182	1		104
01	3472 X	3237	-0-	-235	-0-	3009	2	228	9	N	207	170	1		141
02	3248 X	2603	-0-	-645	-0-	2427	2	176	9	N	160	169	1		132
03	2976 X	2113	-0-	-863	-0-	1970	2	143	9	N	130	159	1		103
PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419															
10	10168 X	6610	-0-	-3558	-0-	76	1	6097	2	N	397	366	1		195
11	9840 X	5724	-0-	-4116	-0-	437	9	5234	2	N	388	369	1		214
12	10168 X	5978	-0-	-4190	-0-	63	1	5485	2	N	383	365	1		232
01	6727 X	6014	-0-	-713	-0-	427	9	5497	2	N	400	367	1		265
02	6293 X	6170	-0-	-123	-0-	72	1	5680	2	N	372	366	1		271
03	6603 X	5332	-0-	-1271	-0-	421	9	4923	2	N	302	371	1		202
						77	1								
						440	9								
						81	1								
						409	9								
						77	1								
						332	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.										COMPL. DATE 08/17/2013		TOTAL DEPTH 7871		PERF. 8125 - 14448	
PGE BROWNE										WELL #: F 5H RRCID -> 271954		TOTAL DEPTH 7871		PERF. 8125 - 14448	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	AMT
												M	PROD	AMT	BALANCE
10	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	84	1	6679	2	N	499	533	1		204
						549	9								
11	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	72	1	5986	2	N	511	552	1		163
						562	9								
12	6820 X	6529	-0-	-291	-0-	77	1	5928	2	N	476	552	1		87
						524	9								
01	7316 X	6398	-0-	-918	-0-	81	1	5787	2	N	482	368	1		201
						530	9								
02	6844 X	5802	-0-	-1042	-0-	75	1	5258	2	N	426	370	1		257
						469	9								
03	7316 X	5542	-0-	-1774	-0-	79	1	5053	2	N	373	364	1		266
						410	9								

PGE BROWNE										WELL #: F 6H RRCID -> 271955		COMPL. DATE 08/17/2013		TOTAL DEPTH 7879	
														PERF. 8216 - 14485	
10	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	39	1	3111	2	N	292	363	1	1 8	287
						321	9								
11	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	72	1	5944	2	N	521	370	1		438
						573	9								
12	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	66	1	5052	2	N	475	566	1	1 8	346
						523	9								
01	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	64	1	4604	2	N	454	368	1		432
						499	9								
02	6380 X	4880	-0-	-1500	-0-	62	1	4342	2	N	433	551	1		314
						476	9								
03	6820 X	5691	-0-	-1129	-0-	79	1	5072	2	N	491	371	1	1 8	433
						540	9								

THURMAN										WELL #: 2H RRCID -> 272566		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 8846	
														PERF. 9626 - 17640	
10	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2286	2	218	9	N	198	180	1		202
11	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1807	2	176	9	N	160	176	1		186
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1088	2	122	9	N	111	185	1		112
01	2356 N	1825	-0-	-531	-0-	1649	2	176	9	N	160	161	1		111
02	1914 N	1652	-0-	-262	-0-	1502	2	150	9	N	136	171	1		76
*03	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1490	2	151	9	N	137	169	1		44

FAITH SANDY DIM										WELL #: J 1H RRCID -> 272577		COMPL. DATE 06/02/2013		TOTAL DEPTH 6218	
														PERF. 7720 - 14085	
10	9902 X	9902	-0-	-0-	-0-	298	1	8987	2	Y	561	558	0		3
						617	9								
11	10170 X	7699	-0-	-2471	-0-	257	1	6565	2	Y	797	798	0		2
						877	9								
12	10509 X	1350	-0-	-9159	-0-	326	1	856	2	Y	153	154	0		1
						168	9								
01	7719 X	918	-0-	-6801	-0-	244	1	536	2	Y	125	123	0		3
						138	9								
02	7221 X	2121	-0-	-5100	-0-	203	1	1812	2	Y	96	99	0		-0-
						106	9								
03	7719 X	4728	-0-	-2991	-0-	275	1	4103	2	Y	318	315	0		3
						350	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734													
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
10	3100 N	2820	-0-	-280	571	355 1 879 9	1586 2	Y	799	797 0			3
11	3000 N	3135	-0-	135	706	316 1 3 4	1483 2 1333 9	Y	1212	1215 0			-0-
12	1897 X	1191	-0-	-706	-0-	211 1 620 9	360 2	Y	564	564 0			-0-
01	3968 X	2659	-0-	-1309	-0-	365 1 1 4	1517 2 776 9	Y	705	693 0			12
02	3712 X	2919	-0-	-793	-0-	337 1 4 4	1767 2 811 9	Y	737	748 0	1 8		-0-
03	3255 X	1002	-0-	-2253	-0-	186 1 1 4	119 2 696 9	Y	633	629 0	1 8		3
FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432													
10	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	433 1 880 9	3245 2	Y	800	799 0			2
11	3660 X	3005	-0-	-655	-0-	414 1 1 4	2066 2 524 9	Y	476	478 0			-0-
12	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	624 1 1 4	4320 2 726 9	Y	660	658 0			2
01	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	441 1 590 9	2713 2	Y	536	527 0			11
02	2784 X	2438	-0-	-346	-0-	323 1 2 4	1584 2 529 9	Y	481	490 0			2
03	2976 X	2892	-0-	-84	-0-	364 1 1 4	1872 2 655 9	Y	595	591 0	1 8		5
FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482													
10	10819 X	542	-0-	-10277	-0-	97 1 393 9	52 2	Y	357	357 0			-0-
11	10470 X	103	-0-	-10367	-0-	100 1 286 1	3 9 15 2	Y	3	3 0			-0-
12	9145 X	428	-0-	-8717	-0-	127 9 144 1		Y	115	114 0			1
01	9145 X	259	-0-	-8886	-0-	98 9 144 1	17 2	Y	89	87 0			3
02	8555 X	262	-0-	-8293	-0-	99 9 169 1	19 2	Y	90	92 0			1
03	527 X	260	-0-	-267	-0-	77 9	14 2	Y	70	70 0			1
FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498													
10	6975 X	5224	-0-	-1751	-0-	498 1 666 9	4060 2	Y	605	606 0			1
11	6750 X	4477	-0-	-2273	-0-	446 1 1 4	3644 2 386 9	Y	351	351 0			1
12	6975 X	5367	-0-	-1608	-0-	456 1 1 4	4199 2 711 9	Y	646	645 0			2
01	12338 X	4500	-0-	-7838	-0-	412 1 561 9	3527 2	Y	510	501 0			11
02	4901 X	3728	-0-	-1173	-0-	428 1 3 4	2761 2 536 9	Y	487	496 0			2
03	5363 X	4517	-0-	-846	-0-	445 1 561 9	3511 2	Y	510	507 0	1 8		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482													
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	
10	4216 X	3780	-0-	-436	-0-	357 1	3009 2	Y	376	386 1		32	
						414 9							
11	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	380 1	4150 2	Y	49	48 1		33	
						54 9							
12	3968 X	3814	-0-	-154	-0-	326 1	3052 2	Y	396	383 1		46	
						436 9							
01	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	344 1	3900 2	Y	237	260 1		23	
						261 9							
02	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	459 1	4160 2	Y	280	274 1		29	
						308 9							
*03	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	423 1	3668 2	Y	68	57 1		40	
						75 9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746													
10	7998 X	3482	-0-	-4516	-0-	289 1	2862 2	Y	301	335 1		27	
						331 9							
11	7740 X	5970	-0-	-1770	-0-	361 1	5532 2	Y	70	58 1		39	
						77 9							
12	6386 X	2380	-0-	-4006	-0-	184 1	1810 2	Y	351	349 1		41	
						386 9							
01	6355 X	5457	-0-	-898	-0-	278 1	4842 2	Y	306	319 1		28	
						337 9							
02	5771 X	2819	-0-	-2952	-0-	282 1	2303 2	Y	213	219 1		22	
						234 9							
03	6169 X	5769	-0-	-400	-0-	480 1	5173 2	Y	105	76 1		51	
						116 9							
SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684													
10	6231 X	3156	-0-	-3075	-0-	2259 2	897 9	N	815	697 1		186	
11	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	5167 2	882 9	N	802	889 1		99	
12	5766 X	5256	-0-	-510	-0-	4661 2	595 9	N	541	371 1		269	
01	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	4453 2	924 9	N	840	935 1		174	
02	5858 X	5180	-0-	-678	-0-	515 1	3915 2	N	682	720 1		136	
						750 9							
03	6262 X	6010	-0-	-252	-0-	777 1	4332 2	N	819	702 1		253	
						901 9							
SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607													
10	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	3595 2	502 9	N	456	529 1		123	
11	2250 X	1565	-0-	-685	-0-	1031 2	534 9	N	485	327 1		281	
12	3596 X	2176	-0-	-1420	-0-	1369 2	807 9	N	734	715 1		300	
01	3596 X	1882	-0-	-1714	-0-	1352 2	530 9	N	482	537 1		245	
02	3364 X	1163	-0-	-2201	-0-	93 1	707 2	N	330	360 1		215	
						363 9							
03	3596 X	865	-0-	-2731	-0-	86 1	481 2	N	271	340 1		146	
						298 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												12018 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.												//CONT.// 147699															
GATES 010 CHK-B TR 1												WELL #: C 6H				RRCID -> 273583				COMPL. DATE 02/28/2014				TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE									
10	12400 X	3721	-0-	-8679	-0-		355	1	2761	2	Y	550		584	1			51									
11	10260 X	4613	-0-	-5647	-0-		605	9	4140	2	Y	71		71	1			51									
12	10602 X	6371	-0-	-4231	-0-		395	1	5167	2	Y	724		690	1			85									
01	5983 X	4399	-0-	-1584	-0-		78	9	3826	2	Y	286		338	1			33									
02	5597 X	2915	-0-	-2682	-0-		408	1	2272	2	Y	263		266	1			30									
03	5983 X	5712	-0-	-271	-0-		796	9	5087	2	Y	110		81	1			59									
							258	1																			
							315	9																			
							354	1																			
							289	9																			
							504	1																			
							121	9																			
GATES 010 CHK-B TR 1												WELL #: C 8H				RRCID -> 273585				COMPL. DATE 03/03/2014				TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700			
10	9796 X	4227	-0-	-5569	-0-		478	1	2916	2	Y	757		883	1			68									
11	8550 X	4204	-0-	-4346	-0-		833	9	3307	2	Y	257		196	1			129									
12	6324 X	6163	-0-	-161	-0-		614	1	4386	2	Y	1113		1114	1			128									
01	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-		283	9	4789	2	Y	691		756	1			63									
02	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-		553	1	4878	2	Y	949		921	1			91									
*03	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-		1224	9	4894	2	Y	324		248	1			167									
							447	1																			
							760	9																			
							615	1																			
							1044	9																			
							543	1																			
							356	9																			
FAITH BONITA C UNIT												WELL #: L 1H				RRCID -> 273707				COMPL. DATE 03/03/2012				TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095			
10	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-		2719	2	818	9	Y	744		890	0			126									
11	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-		2604	2	2112	9	Y	1920		1583	0			463									
12	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-		2699	2	1022	9	Y	929		1066	0		1 8	325									
01	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-		2686	2	784	9	Y	713		745	0			293									
02	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-		2538	2	691	9	Y	628		686	0		1 8	234									
*03	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-		2594	2	726	9	Y	660		616	0		1 8	277									
FAITH BONITA G UNIT												WELL #: M 1H				RRCID -> 273708				COMPL. DATE 03/23/2012				TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380			
10	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-		5	1	1909	2	Y	486		486	0			5									
11	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-		535	9	1923	2	Y	495		497	0			3									
12	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-		5	1	545	9	Y	512		511	0			4									
01	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-		5	1	1939	2	Y	534		525	0			13									
02	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-		1	4	563	9	Y	471		480	0			4									
*03	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-		4	1	1882	2	Y	483		480	0		1 8	6									
							587	9																			
							6	1	1741	2	Y																
							2	4	518	9																	
							6	1	1743	2	Y																
							531	9																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080														
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
10	8432 X	5719	-0-	-2713	-0-	747 1	4370 2	Y	547	529 1				36
11	8160 X	6935	-0-	-1225	-0-	602 9	5594 2	Y	815	834 1				17
12	8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	444 1	7573 2	Y	769	754 1				32
01	7595 X	6674	-0-	-921	-0-	897 9	5599 2	Y	751	759 1				24
02	8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	333 1	7661 2	Y	731	735 1				20
*03	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	846 9	6343 2	Y	859	848 1	1 8			30
						249 1								
						826 9								
						432 1								
						804 9								
						333 1								
						945 9								
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437														
10	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	555 1	6618 2	Y	524	495 1				35
11	9737 X	9737	-0-	-0-	-0-	576 9	8458 2	Y	728	747 1				16
12	9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	478 1	8166 2	Y	576	567 1				25
01	8904 X	8904	-0-	-0-	-0-	801 9	7948 2	Y	595	600 1				20
02	8874 X	7984	-0-	-890	-0-	351 1	7053 2	Y	489	494 1				15
03	9486 X	8668	-0-	-818	-0-	634 9	7640 2	Y	585	578 1	1 8			21
						301 1								
						655 9								
						393 1								
						538 9								
						384 1								
						644 9								
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364														
10	10664 X	10630	-0-	-34	-0-	682 1	8912 2	Y	942	904 1	1 8			53
11	9990 X	8698	-0-	-1292	-0-	1036 9	6926 2	Y	1116	1154 1				15
12	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	544 1	7059 2	Y	971	955 1	1 8			30
01	9951 X	8402	-0-	-1549	-0-	1228 9	6922 2	Y	1030	1037 1				23
02	9309 X	7671	-0-	-1638	-0-	395 1	6115 2	Y	898	906 1				15
03	9951 X	9285	-0-	-666	-0-	1068 9	7383 2	Y	1181	1162 1	1 8			33
						347 1								
						1133 9								
						568 1								
						988 9								
						603 1								
						1299 9								
FAITH-SANDY														
WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214														
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	396 1	308 2	Y	169	169 0				-0-
11	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	186 9	1134 2	Y	163	163 0				-0-
12	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	391 1	939 2	Y	235	234 0				1
01	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	179 9	1560 2	Y	207	203 0				5
02	1653 X	939	-0-	-714	-0-	384 1	317 2	Y	201	205 0				1
03	1767 X	608	-0-	-1159	-0-	259 9	221 9	Y	175	174 0				2
						508 1	33 2							
						228 9								
						400 1								
						1 4								
						382 1								
						193 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	6 1	3851 2	Y	562	561 0				5
11	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	6 1	3953 2	Y	582	584 0				3
12	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	6 1	3928 2	Y	592	592 0				3
01	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	5 1	3789 2	Y	619	608 0				14
02	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	6 1	3496 2	Y	545	557 0				2
*03	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	6 1	3503 2	Y	560	557 0	1 8			4
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523														
10	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	326 1	1724 2	Y	297	286 1				23
11	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	327 9	1648 2	Y	410	421 1				12
12	3100 N	4592	-0-	1492	1492	405 1	3613 2	Y	481	470 1				23
01	3100 N	5300	-0-	2200	3692	451 9	4334 2	Y	494	498 1				19
02	2900 N	2957	-0-	57	3749	450 1	2088 2	Y	397	402 1				14
*03	6696 X	2947	-0-	-3749	-0-	529 9	2040 2	Y	423	418 1				19
FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511														
10	8277 X	7562	-0-	-715	-0-	428 1	6141 2	N	903	902 0				2
11	7890 X	6365	-0-	-1525	-0-	993 9	5443 2	N	475	477 0				-0-
12	7626 X	5109	-0-	-2517	-0-	398 1	523 9		1321	1318 0	1 8			2
01	8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	418 1	3236 2	N	1357	1333 0	1 8			25
02	9522 X	9522	-0-	-0-	-0-	2 4	1453 9		1638	1661 0	1 8			1
*03	8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	511 1	6176 2	N	1157	1151 0	1 8			6
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971														
10	13020 X	12109	-0-	-911	-0-	103 1	11375 2	Y	574	546 1				78
11	12600 X	11111	-0-	-1489	-0-	631 9	10392 2	Y	564	603 1				39
12	13020 X	11071	-0-	-1949	-0-	99 1	10373 2	Y	540	524 1				55
01	11315 X	10998	-0-	-317	-0-	620 9	10277 2	Y	563	565 1				53
02	10585 X	10042	-0-	-543	-0-	104 1	9358 2	Y	535	555 1				33
03	11315 X	6469	-0-	-4846	-0-	594 9	6160 2	Y	205	213 1				25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.																
GATES 010 CHK-B 1286																
WELL #: B 3H																
RRCID -> 274082																
COMPL. DATE 04/29/2014																
TOTAL DEPTH 8107													PERF. 8179 - 12647			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	15376 X	13569	-0-	-1807	-0-	116	1	12737	2	Y	651	630	1			85
11	14280 X	12722	-0-	-1558	-0-	716	9									
12	14136 X	12894	-0-	-1242	-0-	113	1	11906	2	Y	639	686	1			38
01	12705 X	12705	-0-	-0-	-0-	703	9									
02	11687 X	11656	-0-	-31	-0-	120	1	12078	2	Y	633	612	1			59
03	12493 X	8785	-0-	-3708	-0-	696	9									
						118	1	11913	2	Y	613	619	1			53
						674	9									
						111	1	10930	2	Y	559	582	1			30
						615	9									
						113	1	8385	2	Y	261	264	1	1	8	26
						287	9									
GATES 010 CHK-B 1286																
WELL #: B 1H																
RRCID -> 274087																
COMPL. DATE 05/04/2014																
TOTAL DEPTH 8096													PERF. 8240 - 12339			
10	11812 X	11812	-0-	-0-	-0-	98	1	10951	2	Y	694	673	1			90
11	10971 X	10971	-0-	-0-	-0-	763	9									
12	10602 X	10595	-0-	-7	-0-	95	1	10144	2	Y	665	716	1			39
01	10974 X	10563	-0-	-411	-0-	732	9									
02	10266 X	9931	-0-	-335	-0-	97	1	9787	2	Y	646	626	1	1	8	58
*03	11421 X	11421	-0-	-0-	-0-	711	9									
						95	1	9750	2	Y	653	657	1	1	8	53
						718	9									
						91	1	9151	2	Y	626	648	1	1	8	30
						689	9									
						135	1	10641	2	Y	586	557	1	1	8	58
						645	9									
GATES 010 CHK-B 1286																
WELL #: B 2H																
RRCID -> 274094																
COMPL. DATE 04/26/2014																
TOTAL DEPTH 8089													PERF. 8191 - 12973			
10	11873 X	10778	-0-	-1095	-0-	91	1	10100	2	Y	534	515	1			88
11	11490 X	10024	-0-	-1466	-0-	587	9									
12	11873 X	9376	-0-	-2497	-0-	88	1	9330	2	Y	551	587	1			52
01	10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	606	9									
02	9251 X	9233	-0-	-18	-0-	87	1	8755	2	Y	485	473	1			64
03	9889 X	6155	-0-	-3734	-0-	534	9									
						91	1	9322	2	Y	564	560	1			68
						620	9									
						85	1	8548	2	Y	545	563	1			50
						600	9									
						77	1	5834	2	Y	222	228	1			44
						244	9									
JERRY JOHNSTON DIM																
WELL #: C 1H																
RRCID -> 274325																
COMPL. DATE 03/15/2012																
TOTAL DEPTH 7376													PERF. 7763 - 13250			
10	806 N	731	-0-	-75	-0-	450	2	281	9	N	255	288	0			252
11	1020 N	632	-0-	-388	-0-	356	2	276	9	N	251	278	0			225
12	1054 N	738	-0-	-316	-0-	412	2	326	9	N	296	118	0			403
01	744 N	543	-0-	-201	-0-	366	2	177	9	N	161	284	0			280
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	477	2	154	9	N	140	213	0			207
03	744 N	527	-0-	-217	-0-	345	2	182	9	N	165	290	0			82

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	555 1	4171 2	Y	400	400	0			10
11	7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	440 9	6433 2	Y	561	560	0			11
12	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	605 1	617 9		562	562	0			11
01	5177 X	4101	-0-	-1076	-0-	1 4	4331 2	Y	550	540	0			21
02	6003 X	1976	-0-	-4027	-0-	1 4	618 9		331	342	0			10
03	6417 X	2902	-0-	-3515	-0-	508 1	2988 2	Y	493	490	0	1 8		12
						605 9								
						378 1	1232 2	Y						
						2 4	364 9							
						468 1	1892 2	Y						
						542 9								
FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169														
10	7843 X	1774	-0-	-6069	-0-	236 1	1106 2	Y	393	392	0			4
11	2250 X	2211	-0-	-39	-0-	432 9	1553 2	Y	362	363	0			3
12	2325 X	883	-0-	-1442	-0-	259 1	398 9		163	162	0			4
01	1953 X	185	-0-	-1768	-0-	1 4	465 2	Y	34	33	0			5
02	1827 N	1028	-0-	-799	-0-	239 1	6 2	Y	237	238	0			4
*03	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	179 9	583 2	Y	397	394	0			7
						142 1	261 9							
						37 9	1893 2	Y						
						183 1								
						1 4								
						374 1								
						437 9								
FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975														
10	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	548 1	2138 2	Y	596	470	1			251
11	3120 X	2107	-0-	-1013	-0-	656 9	1002 2	Y	648	703	1			196
12	3224 X	1908	-0-	-1316	-0-	392 1	1051 2	Y	627	718	1	2 8		103
01	3565 X	1530	-0-	-2035	-0-	713 9	748 2	Y	561	551	1			113
02	3335 X	711	-0-	-2624	-0-	167 1	67 2	Y	468	340	1	1 8		240
03	3348 X	1643	-0-	-1705	-0-	690 9	954 2	Y	489	551	1			178
						165 1								
						617 9								
						129 1								
						515 9								
						151 1								
						538 9								
FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554														
10	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	11 1	5102 2	Y	977	976	0	1 8		5
11	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	1075 9	5277 2	Y	1024	1026	0			3
12	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	11 1	1126 9		975	974	0	1 8		3
01	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	2 4	5251 2	Y	867	853	0			17
02	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	10 1	1073 9		984	1000	0	1 8		-0-
*03	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	1 4	5317 2	Y	1033	1026	0	1 8		6
						7 1								
						954 9								
						12 1	4661 2	Y						
						5 4	1082 9							
						12 1	4812 2	Y						
						1 4	1136 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															
FAITH-BONITA															
WELL #: E 1H RRCID -> 274781															
COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992															
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		
10	3100 N	4674	-0-	1574	1574	546 1	3669 2	Y	417	416 0			2		
11	5748 X	4174	-0-	-1574	-0-	459 9	3122 2	Y	474	476 0			-0-		
12	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	530 1	521 9		477	476 0			1		
01	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	547 1	4545 2	Y	459	451 0			9		
02	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	505 9	525 9		335	344 0			-0-		
03	2139 X	1901	-0-	-238	-0-	389 1	1937 2	Y	389	386 0			3		
						2 4	369 9								
						357 1	1116 2	Y							
						428 9									
FAITH-BONITA															
WELL #: I 2H RRCID -> 274857															
COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241															
10	5487 X	5322	-0-	-165	-0-	624 1	3543 2	Y	1050	1012 1			292		
11	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	1155 9	4520 2	Y	1165	1234 1			223		
12	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	608 1	4783 2	Y	1027	1088 1			162		
01	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	1282 9	4469 2	Y	1024	1087 1		1 8	98		
02	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	268 1	3815 2	Y	911	883 1			126		
*03	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	1130 9	5327 2	Y	993	868 1			251		
						280 1									
						1126 9									
						267 1									
						1002 9									
						286 1									
						1092 9									
FAITH-BONITA															
WELL #: J 1H RRCID -> 275232															
COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634															
10	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	10 1	7067 2	Y	884	884 0			4		
11	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	972 9	6700 2	Y	1014	1016 0			2		
12	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	11 1	1115 9		986	984 0		1 8	3		
01	7564 X	6528	-0-	-1036	-0-	2 4	6163 2	Y	952	936 0			19		
02	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	10 1	1085 9		955	971 0		1 8	2		
*03	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	1 4	5474 2	Y	1162	1155 0		1 8	8		
						1047 9									
						11 1	6069 2	Y							
						5 4	1051 9								
						14 1	6754 2	Y							
						1 4	1278 9								
FAITH-SAN PEDRO															
WELL #: F 2H RRCID -> 275233															
COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654															
10	2387 X	2292	-0-	-95	-0-	321 1	1523 2	Y	407	407 0			-0-		
11	2310 X	2116	-0-	-194	-0-	448 9	1385 2	Y	341	341 0			-0-		
12	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	355 1	375 9		475	475 0			-0-		
01	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	1 4	1969 2	Y	533	523 0			10		
02	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	538 1	1648 2	Y	492	502 0			-0-		
*03	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	468 1	541 9		520	516 0		1 8	3		
						586 9									
						451 1									
						3 4									
						367 1									
						572 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.													
FAITH-YANA													
WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209													
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
10	4433 X	4130	-0-	-303	-0-	330 1	3290 2	Y	464	463 0			4
11	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	510 9	3838 2	Y	613	614 0			3
12	4433 X	4265	-0-	-168	-0-	326 1	3370 2	Y	513	513 0			3
01	3813 X	3655	-0-	-158	-0-	1 4	564 9	Y	446	438 0			11
02	3567 X	2666	-0-	-901	-0-	330 1	2822 2	Y	419	427 0			3
*03	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	491 9	1951 2	Y	504	501 0	1 8		5
						252 1	4433 2	Y					
						2 4							
						374 1							
						554 9							
FAITH-YANA													
WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573													
10	3100 N	3763	-0-	663	663	7 1	3092 2	Y	604	602 0			10
11	3000 N	3993	-0-	993	1656	664 9	3335 2	Y	592	593 0			9
12	3100 N	3283	-0-	183	1839	6 1	651 9	Y	561	560 0			10
01	5101 X	3262	-0-	-1839	-0-	1 4	2660 2	Y	575	565 0			20
02	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	5 1	617 9	Y	445	456 0			9
*03	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	633 9	2049 2	Y	466	464 0	1 8		10
						6 1	490 9	Y					
						2 4	2235 2	Y					
						6 1							
						513 9							
FAITH-YANA													
WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647													
10	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	436 1	4336 2	Y	689	687 0			11
11	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	758 9	4455 2	Y	-0-	10 0			1
12	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	407 1	4837 2	Y	-0-				1
01	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	465 1	3073 2	Y	-0-				1
02	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	341 1	6103 2	Y	-0-				1
*03	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	479 1	3431 2	Y	-0-				1
						366 1							
FAITH-SAN PEDRO C UNIT													
WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554													
10	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	627 1	6982 2	Y	1151	1150 0	1 8		2
11	8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	1266 9	6683 2	Y	961	963 0			-0-
12	5332 X	2357	-0-	-2975	-0-	661 1	1057 9	Y	505	505 0			-0-
01	8370 X	4968	-0-	-3402	-0-	2 4	1320 2	Y	544	535 0			9
02	7830 X	5826	-0-	-2004	-0-	480 1	556 9	Y	915	923 0	1 8		-0-
03	8370 X	5947	-0-	-2423	-0-	1 4	3812 2	Y	1011	1005 0	1 8		5
						558 1	4272 2	Y					
						598 9	1007 9						
						542 1	4343 2	Y					
						5 4	1112 9						
						491 1							
						1 4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	39711 X	34076	-0-	-5635	-0-	101 1	2132 9	31843 2	Y	1938	1839 1			169
11	38190 X	32523	-0-	-5667	-0-	98 1	1938 9	30487 2	Y	1762	1859 1			72
12	37789 X	32044	-0-	-5745	-0-	96 1	2043 9	29905 2	Y	1857	1827 1			102
01	33418 X	32619	-0-	-799	-0-	99 1	2214 9	30306 2	Y	2013	2061 1	2 8		52
02	31262 X	31027	-0-	-235	-0-	96 1	2071 9	28860 2	Y	1883	1867 1	1 8		67
03	33418 X	32521	-0-	-897	-0-	101 1	2046 9	30374 2	Y	1860	1835 1	1 8		91
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933														
10	27807 X	27796	-0-	-11	-0-	128 1	1916 9	25752 2	Y	1742	1744 1			92
11	26910 X	26084	-0-	-826	-0-	123 1	1860 9	24101 2	Y	1691	1729 1			54
12	27807 X	26344	-0-	-1463	-0-	128 1	1833 9	24383 2	Y	1666	1590 1			130
01	26598 X	25588	-0-	-1010	-0-	125 1	1793 9	23670 2	Y	1630	1699 1			61
02	24882 X	23710	-0-	-1172	-0-	121 1	1676 9	21913 2	Y	1524	1510 1			75
03	26598 X	24793	-0-	-1805	-0-	130 1	1729 9	22934 2	Y	1572	1604 1			43
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090														
10	46810 X	40582	-0-	-6228	-0-	121 1	2401 9	38060 2	Y	2183	2079 1	1 8		187
11	44400 X	38447	-0-	-5953	-0-	116 1	2302 9	36029 2	Y	2093	2198 1			82
12	45105 X	39628	-0-	-5477	-0-	120 1	2206 9	37302 2	Y	2005	1979 1	1 8		107
01	41323 X	38703	-0-	-2620	-0-	119 1	2222 9	36362 2	Y	2020	2078 1			49
02	38657 X	35437	-0-	-3220	-0-	112 1	1744 9	33581 2	Y	1585	1581 1			53
03	40579 X	37597	-0-	-2982	-0-	120 1	1771 9	35706 2	Y	1610	1588 1			75
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421														
10	28520 X	25274	-0-	-3246	-0-	206 1	2094 9	22974 2	Y	1904	1969 1			74
11	27600 X	24882	-0-	-2718	-0-	199 1	2030 9	22653 2	Y	1845	1778 1			141
*12	27745 X	25220	-0-	-2525	-0-	23021 2		2199 9	Y	1999	1951 1	1 8		188
01	26257 X	26257	-0-	-0-	-0-	23904 2		2353 9	Y	2139	2230 1			97
02	24188 X	24188	-0-	-0-	-0-	22125 2		2063 9	Y	1875	1916 1	1 8		55
*03	24969 X	24969	-0-	-0-	-0-	22989 2		1980 9	Y	1800	1767 1			88

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. GATES 010 CHK-A TR3														
12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 147699														
WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	33480 X	29580	-0-	-3900	-0-	137 1	27564 2	Y	1708	1709 1				115
11	31350 X	28066	-0-	-3284	-0-	1879 9	26089 2	Y	1676	1712 1				79
12	31961 X	27586	-0-	-4375	-0-	133 1	25644 2	Y	1643	1568 1				154
01	27032 X	26568	-0-	-464	-0-	1844 9	24676 2	Y	1602	1670 1				86
02	25288 X	24363	-0-	-925	-0-	135 1	22637 2	Y	1455	1443 1				98
03	27032 X	25416	-0-	-1616	-0-	1807 9	23624 2	Y	1508	1538 1				68
						130 1								
						1762 9								
						125 1								
						1601 9								
						133 1								
						1659 9								
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681														
10	32612 X	29291	-0-	-3321	-0-	87 1	27268 2	Y	1760	1673 1				158
11	31560 X	28451	-0-	-3109	-0-	1936 9	26410 2	Y	1778	1859 1				77
12	32612 X	31481	-0-	-1131	-0-	85 1	29293 2	Y	1904	1871 1	1 8			109
01	30626 X	30626	-0-	-0-	-0-	1956 9	28474 2	Y	1872	1927 1				54
02	27826 X	27826	-0-	-0-	-0-	94 1	25869 2	Y	1701	1689 1				66
*03	29625 X	29625	-0-	-0-	-0-	2094 9	27580 2	Y	1775	1749 1				92
						93 1								
						2059 9								
						86 1								
						1871 9								
						92 1								
						1953 9								
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365														
10	34999 X	33265	-0-	-1734	-0-	99 1	31114 2	Y	1865	1775 1				175
11	33870 X	31715	-0-	-2155	-0-	2052 9	29652 2	Y	1788	1877 1				86
12	34999 X	32597	-0-	-2402	-0-	96 1	30498 2	Y	1819	1792 1				113
01	32147 X	31483	-0-	-664	-0-	1967 9	29331 2	Y	1870	1921 1				62
02	30073 X	28644	-0-	-1429	-0-	98 1	26653 2	Y	1730	1716 1				76
03	32147 X	30407	-0-	-1740	-0-	2001 9	28329 2	Y	1803	1776 1	1 8			102
						95 1								
						1903 9								
						95 1								
						1983 9								
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048														
10	28923 X	24680	-0-	-4243	-0-	199 1	22297 2	Y	1985	2068 1				89
11	27450 X	24274	-0-	-3176	-0-	2184 9	21923 2	Y	1962	1889 1				162
*12	27621 X	24527	-0-	-3094	-0-	193 1	2144 9	Y	1949	1914 1				197
01	24739 X	24739	-0-	-0-	-0-	2158 9	2134 9	Y	1940	2035 1				102
02	22722 X	22722	-0-	-0-	-0-	22383 2	1914 9	Y	1740	1777 1				65
03	24118 X	24064	-0-	-54	-0-	22605 2	2112 9	Y	1920	1877 1	1 8			107
						20808 2								
						21952 2								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
PGE DOS B UNIT CC														
WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM BALANCE
0							CODE		M		CODE			
10	18569 X	4395	-0-	-14174	-0-	33	1	3938	2	Y	385	374	1	66
11	17970 X	2073	-0-	-15897	-0-	424	9	1854	2	Y	186	210	1	42
12	15810 X	2986	-0-	-12824	-0-	14	1	2646	2	Y	291	298	1	35
01	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	205	9	4145	2	Y	407	394	1	48
02	2842 X	2018	-0-	-824	-0-	20	1	1824	2	Y	163	176	1	35
*03	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	320	9	4584	2	Y	380	346	1	69
						33	1							
						448	9							
						15	1							
						179	9							
						39	1							
						418	9							
GATES 010 CHK-A TR3														
WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441														
10	29716 X	29716	-0-	-0-	-0-	138	1	27691	2	Y	1715	1717	1	108
11	28620 X	28434	-0-	-186	-0-	1887	9	26411	2	Y	1717	1753	1	72
12	29574 X	28512	-0-	-1062	-0-	134	1	26491	2	Y	1710	1631	1	150
01	28551 X	27564	-0-	-987	-0-	1889	9	25622	2	Y	1643	1714	1	78
02	26709 X	25412	-0-	-1297	-0-	140	1	23610	2	Y	1519	1506	1	90
03	28551 X	26567	-0-	-1984	-0-	1881	9	24694	2	Y	1575	1607	1	57
						135	1							
						1807	9							
						131	1							
						1671	9							
						140	1							
						1733	9							
PGE DOS C UNIT CC														
WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082														
10	18072 X	18072	-0-	-0-	-0-	141	1	16709	2	Y	1111	1145	1	176
11	14551 X	14551	-0-	-0-	-0-	1222	9	13413	2	Y	942	960	1	158
12	14125 X	14125	-0-	-0-	-0-	102	1	12929	2	Y	995	1062	1	91
01	18166 X	11323	-0-	-6843	-0-	1036	9	10430	2	Y	735	753	1	73
02	16994 X	12665	-0-	-4329	-0-	101	1	11485	2	Y	985	919	1	139
03	18073 X	12590	-0-	-5483	-0-	1095	9	11254	2	Y	1127	1077	1	188
						84	1							
						809	9							
						96	1							
						1084	9							
						96	1							
						1240	9							
PGE DOS D UNIT CC														
WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028														
10	20638 X	20638	-0-	-0-	-0-	160	1	19042	2	Y	1305	1287	1	203
11	20963 X	20963	-0-	-0-	-0-	1436	9	19476	2	Y	1216	1214	1	205
12	21023 X	21023	-0-	-0-	-0-	149	1	19412	2	Y	1326	1403	1	127
01	21080 X	20074	-0-	-1006	-0-	1338	9	18584	2	Y	1218	1220	1	125
02	20271 X	19471	-0-	-800	-0-	152	1	18096	2	Y	1112	1070	1	166
03	21669 X	17527	-0-	-4142	-0-	1459	9	16482	2	Y	822	836	1	152
						150	1							
						1340	9							
						152	1							
						1223	9							
						141	1							
						904	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				//CONT.// 147699											
PGE DOS E UNIT CC				WELL #:		1H	RRCID -> 275460	COMPL. DATE 10/28/2014	TOTAL DEPTH	7843	PERF. 8290 - 14998				
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		
10	16833 X	9029	-0-	-7804	-0-	69	1	8225	2	Y	668	703	1	99	
						735	9								
11	17800 X	17800	-0-	-0-	-0-	125	1	16334	2	Y	1219	1139	1	179	
						1341	9								
12	18175 X	18175	-0-	-0-	-0-	130	1	16642	2	Y	1275	1345	1	109	
						1403	9								
01	18315 X	18315	-0-	-0-	-0-	136	1	16893	2	Y	1169	1170	1	108	
						1286	9								
02	17197 X	14836	-0-	-2361	-0-	114	1	13684	2	Y	944	919	1	133	
						1038	9								
03	18383 X	14450	-0-	-3933	-0-	113	1	13323	2	Y	922	903	1	152	
						1014	9								
PGE DOS				WELL #:		A 1H	RRCID -> 275494	COMPL. DATE 10/28/2014	TOTAL DEPTH	7971	PERF. 8371 - 15266				
10	27466 X	22946	-0-	-4520	-0-	153	1	21317	2	Y	1342	1241	1	249	
						1476	9								
11	25050 X	21554	-0-	-3496	-0-	150	1	19796	2	Y	1462	1559	1	152	
						1608	9								
12	24986 X	22968	-0-	-2018	-0-	156	1	21445	2	Y	1243	1194	1	201	
						1367	9								
01	22078 X	22078	-0-	-0-	-0-	155	1	20357	2	Y	1424	1483	1	142	
						1566	9								
02	20148 X	20148	-0-	-0-	-0-	148	1	18673	2	Y	1206	1185	1	163	
						1327	9								
03	21297 X	20940	-0-	-357	-0-	159	1	19465	2	Y	1196	1132	1	1 8 226	
						1316	9								
GATES 010 CHK-B 1286				WELL #:		E 2H	RRCID -> 275497	COMPL. DATE 10/21/2014	TOTAL DEPTH	8184	PERF. 8547 - 13165				
10	10969 X	10969	-0-	-0-	-0-	205	1	9927	2	Y	761	688	1	168	
						837	9								
11	11036 X	11036	-0-	-0-	-0-	209	1	9929	2	Y	816	905	1	79	
						898	9								
12	10941 X	10941	-0-	-0-	-0-	215	1	9899	2	Y	752	758	1	73	
						827	9								
01	10540 X	10518	-0-	-22	-0-	208	1	9492	2	Y	744	745	1	72	
						818	9								
02	9893 X	9893	-0-	-0-	-0-	200	1	8926	2	Y	697	670	1	99	
						767	9								
03	10540 X	10457	-0-	-83	-0-	212	1	9479	2	Y	696	666	1	129	
						766	9								
PGE BROWNE				WELL #:		H 1H	RRCID -> 275501	COMPL. DATE 10/23/2014	TOTAL DEPTH	7838	PERF. 8267 - 14700				
10	22999 X	22999	-0-	-0-	-0-	274	1	21186	2	Y	1399	1369	1	207	
						1539	9								
11	22854 X	22854	-0-	-0-	-0-	291	1	21002	2	Y	1419	1445	1	181	
						1561	9								
12	21917 X	21917	-0-	-0-	-0-	293	1	20099	2	Y	1386	1367	1	200	
						1525	9								
01	22816 X	21476	-0-	-1340	-0-	275	1	19716	2	Y	1350	1375	1	175	
						1485	9								
02	21344 X	19859	-0-	-1485	-0-	240	1	18320	2	Y	1181	1272	1	84	
						1299	9								
03	22816 X	20210	-0-	-2606	-0-	276	1	18428	2	Y	1369	1326	1	1 8 126	
						1506	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010														
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	
10	12307 X	11994	-0-	-313	-0-	226	1	10931	2	Y	761	691	167	
						837	9							
11	11910 X	11401	-0-	-509	-0-	217	1	10323	2	Y	783	875	75	
						861	9							
12	12307 X	11394	-0-	-913	-0-	225	1	10354	2	Y	741	745	71	
						815	9							
01	10922 X	10922	-0-	-0-	-0-	217	1	9894	2	Y	737	738	70	
						811	9							
02	10309 X	10309	-0-	-0-	-0-	210	1	9329	2	Y	700	673	97	
						770	9							
*03	11010 X	11010	-0-	-0-	-0-	224	1	10014	2	Y	702	671	128	
						772	9							
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046														
10	10612 X	10612	-0-	-0-	-0-	120	1	9703	2	Y	717	670	163	
						789	9							
11	8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	98	1	7444	2	Y	563	686	40	
						619	9							
12	10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	119	1	9453	2	Y	677	649	68	
						745	9							
01	10798 X	10798	-0-	-0-	-0-	121	1	9805	2	Y	793	780	81	
						872	9							
02	9831 X	9377	-0-	-454	-0-	116	1	8504	2	Y	688	716	53	
						757	9							
03	10509 X	9882	-0-	-627	-0-	116	1	8966	2	Y	727	699	81	
						800	9							
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067														
10	19344 X	17604	-0-	-1740	-0-	200	1	16190	2	Y	1104	1044	243	
						1214	9							
11	18480 X	17441	-0-	-1039	-0-	211	1	16009	2	Y	1110	1287	66	
						1221	9							
12	18755 X	18320	-0-	-435	-0-	212	1	16818	2	Y	1173	1130	108	
						1290	9					1 8		
01	17000 X	17000	-0-	-0-	-0-	192	1	15613	2	Y	1086	1092	102	
						1195	9							
02	15602 X	15120	-0-	-482	-0-	188	1	13841	2	Y	992	1029	65	
						1091	9							
*03	16982 X	16982	-0-	-0-	-0-	202	1	15528	2	Y	1138	1087	116	
						1252	9							
PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314														
10	20181 X	17706	-0-	-2475	-0-	114	1	16174	2	Y	1289	1195	251	
						1418	9							
11	19530 X	15759	-0-	-3771	-0-	109	1	14493	2	Y	1052	1178	125	
						1157	9							
12	20181 X	17303	-0-	-2878	-0-	115	1	15791	2	Y	1270	1185	210	
						1397	9							
01	16827 X	16827	-0-	-0-	-0-	117	1	15359	2	Y	1228	1303	135	
						1351	9							
02	15370 X	14881	-0-	-489	-0-	106	1	13485	2	Y	1173	1140	168	
						1290	9							
03	16430 X	15320	-0-	-1110	-0-	114	1	13950	2	Y	1142	1083	227	
						1256	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	27435 X	21093	-0-	-6342	-0-	136	1	19284	2	Y	1521	1410	1	2 8	271
11	25320 X	19344	-0-	-5976	-0-	1673	9	17422	2	Y	1628	1740	1		159
12	24924 X	19867	-0-	-5057	-0-	131	1	18172	2	Y	1421	1362	1	1 8	217
01	19188 X	19188	-0-	-0-	-0-	1791	9	17352	2	Y	1550	1624	1	1 8	142
02	17574 X	16953	-0-	-621	-0-	132	1	15501	2	Y	1208	1199	1		151
03	18786 X	17415	-0-	-1371	-0-	1563	9	15978	2	Y	1188	1127	1		212
						131	1								
						1705	9								
						123	1								
						1329	9								
						130	1								
						1307	9								
PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205															
10	23720 X	23720	-0-	-0-	-0-	275	1	21431	2	Y	1831	1635	1	1 8	246
11	26260 X	26260	-0-	-0-	-0-	2014	9	24093	2	Y	1666	1701	1		211
12	25636 X	25636	-0-	-0-	-0-	334	1	23492	2	Y	1637	1612	1	3 8	233
01	23883 X	23883	-0-	-0-	-0-	1833	9	21874	2	Y	1549	1583	1	1 8	198
02	20752 X	20752	-0-	-0-	-0-	343	1	18953	2	Y	1410	1510	1	1 8	97
*03	22322 X	22322	-0-	-0-	-0-	1801	9	20154	2	Y	1697	1639	1	1 8	154
						305	1								
						1704	9								
						248	1								
						1551	9								
						301	1								
						1867	9								
FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292															
10	3286 X	1960	-0-	-1326	-0-	5	1	1447	2	Y	462	462	0		4
11	3180 X	2083	-0-	-1097	-0-	508	9	1523	2	Y	504	504	0		4
12	2480 X	1993	-0-	-487	-0-	5	1	554	9						
01	2356 X	1957	-0-	-399	-0-	1	4	1452	2	Y	487	487	0		4
02	2204 X	1030	-0-	-1174	-0-	4	1	536	9						
03	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-	4	1	1429	2	Y	476	468	0		12
						524	9								
						3	1	742	2	Y	258	267	0		3
						1	4	284	9						
										Y	-0-	3	0		-0-
FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538															
10	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	4626	2	754	9	Y	685	538	1		263
11	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	4684	2	725	9	Y	659	707	1		215
12	4681 X	606	-0-	-4075	-0-	522	2	84	9	Y	76	191	1		100
01	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-				100
02	4727 X	277	-0-	-4450	-0-	193	2	84	9	Y	76				176
03	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	1				177
FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				113

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055												
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62
FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438												
10	7316 X	5962	-0-	-1354	-0-	5096	2	866 9	Y	787	717 1	293
11	6360 X	5657	-0-	-703	-0-	4883	2	774 9	Y	704	889 1	108
12	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	5897	2	575 9	Y	523	518 1	113
01	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	7250	2	648 9	Y	589	550 1	152
02	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6283	2	525 9	Y	477	542 1	87
*03	8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	8080	2	693 9	Y	630	540 1	177
MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299												
10	2697 X	1899	-0-	-798	-0-	1596	2	303 9	N	275	326 1	155
11	2610 X	811	-0-	-1799	-0-	688	2	123 9	N	112	170 1	97
12	2697 X	989	-0-	-1708	-0-	816	2	173 9	N	157	185 1	69
01	2356 X	1747	-0-	-609	-0-	1410	2	337 9	N	306	173 1	202
02	1769 X	438	-0-	-1331	-0-	364	2	74 9	N	67	183 1	86
03	1891 X	457	-0-	-1434	-0-	372	2	85 9	N	77		163
MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092												
10	5084 X	4632	-0-	-452	-0-	4279	2	353 9	N	321	341 1	209
11	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	5728	2	316 9	N	287	367 1	129
12	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	5465	2	328 9	N	298	358 1	69
01	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	7885	2	260 9	N	236	184 1	121
02	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	6933	2	272 9	N	247	180 1	188
03	5394 X	4704	-0-	-690	-0-	4527	2	177 9	N	161	174 1	175
MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671												
10	3348 X	2941	-0-	-407	-0-	2601	2	340 9	N	309	183 1	261
11	3240 X	1533	-0-	-1707	-0-	1411	2	122 9	N	111	187 1	185
12	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-				N	1		186
01	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-				N	-0-		186
02	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	6368	2	381 9	N	346	443 1	89
*03	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	7616	2	411 9	N	374	367 1	96
ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255												
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1030	2	275 9	N	250	178 1	170
11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1262	2	432 9	N	393	355 1	208
12	1426 N	1011	-0-	-415	-0-	699	2	312 9	N	284	370 1	122
01	1302 N	174	-0-	-1128	-0-	2	2	172 9	N	156	151 1	127
02	1450 N	942	-0-	-508	-0-	556	2	386 9	N	351	184 1	294
*03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	916	2	524 9	N	476	541 1	229

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
FAITH-YANA B UNIT														
WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194														
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
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	376 1	27 2	Y		196	197 0			2
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	216 9	118 2	Y		952	950 0			4
12	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	283 1	1047 9							
01	3100 N	3386	-0-	286	286	257 1	1188 2	Y		1028	1026 0	1 8		5
02	1145 N	859	-0-	-286	-0-	1 4	1131 9							
*03	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	286 1	2166 2	Y		848	833 0			20
						1 4	933 9							
						289 1	88 2	Y		436	453 0			3
						2 4	480 9							
						379 1	121 2	Y		641	636 0	1 8		7
						1 4	705 9							
FAITH-SAN PEDRO D UNIT														
WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272														
10	10821 X	10821	-0-	-0-	-0-	695 1	8481 2	Y		1495	1494 0	1 8		10
11	8904 X	8904	-0-	-0-	-0-	1645 9	631 1			1287	1289 0			8
12	8339 X	945	-0-	-7394	-0-	631 1	1416 9							
01	8215 X	6628	-0-	-1587	-0-	3 4	647 2	Y		36	38 0			6
02	7685 X	5725	-0-	-1960	-0-	258 1	40 9							
*03	8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	611 1	4914 2	Y		1003	983 0	1 8		25
						1103 9	566 1							
						5 4	4108 2	Y		951	968 0	1 8		7
						535 1	1046 9							
						1 4	6307 2	Y		1376	1367 0	2 8		14
							1514 9							
FAITH-YANA														
WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896														
10	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	392 1	2150 2	Y		526	526 0			11
11	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	579 9	375 1			643	645 0			9
12	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	375 1	707 9							
01	3410 X	2192	-0-	-1218	-0-	1 4	2810 2	Y		1408	1404 0	1 8		12
02	3190 X	2855	-0-	-335	-0-	414 1	1549 9							
*03	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	2 4	1420 2	Y		400	396 0			16
						332 1	1812 2	Y		570	576 0			10
						440 9	627 9							
						413 1	2708 2	Y		590	586 0	1 8		13
						3 4	649 9							
						457 1								
						1 4								
FAITH-YANA														
WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932														
10	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	614 1	6006 2	Y		901	899 0			5
11	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	991 9	5702 2	Y		925	928 0			2
12	6510 X	544	-0-	-5966	-0-	560 1	1018 9							
01	8619 X	8619	-0-	-0-	-0-	2 4	103 2	Y		135	136 0			1
02	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	292 1	6764 2	Y		1055	1035 0	1 8		20
03	6107 X	3718	-0-	-2389	-0-	149 9	1161 9							
						693 1	5916 2	Y		1048	1067 0	1 8		-0-
						1 4	1153 9							
						611 1	2678 2	Y		554	552 0	1 8		1
						5 4	609 9							
						430 1								
						1 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-YANA															12018 200 147699				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
															WELL #: N 8H				RRCID -> 276048				COMPL. DATE 11/28/2014				TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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														
10	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	651 1	4448 2	Y	1095	1093	0	1	8	3																
11	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	1205 9	4016 2	Y	1158	1160	0			1																
12	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	563 1	1274 9		1068	1067	0	1	8	1																
01	6293 X	3569	-0-	-2724	-0-	3 4	3785 2	Y	1041	1023	0	1	8	18																
02	5887 X	3897	-0-	-1990	-0-	1 4	1175 9		822	839	0	1	8	-0-																
03	6293 X	2876	-0-	-3417	-0-	433 1	2556 2	Y	674	670	0	1	8	3																
						4 4	904 9																							
						431 1	1703 2	Y																						
						1 4	741 9																							
BRADBERRY UNIT B DIM															WELL #: 1H				RRCID -> 276206				COMPL. DATE 01/14/2013				TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050			
10	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4465 2	474 9	N	431	340	1			221																
11	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3144 2	339 9	N	308	353	1			176																
12	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			N	1	126	1	1	8	50																
01	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			N	39					89																
02	3190 X	-0-	-0-	-3190	-0-			N	-0-					89																
03	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			N	1					90																
NHL UNIT B DIM															WELL #: 1H				RRCID -> 276207				COMPL. DATE 04/03/2013				TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518			
10	3565 X	3143	-0-	-422	-0-	2828 2	315 9	N	286	172	1			172																
11	3450 X	2937	-0-	-513	-0-	2625 2	312 9	N	284	294	1			162																
12	3286 X	3219	-0-	-67	-0-	2881 2	338 9	N	307	374	1			95																
01	3131 X	2833	-0-	-298	-0-	2546 2	287 9	N	261	184	1			172																
02	2929 X	2667	-0-	-262	-0-	2383 2	284 9	N	258	329	1			101																
*03	9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	9558 2	284 9	N	258	167	1			192																
NHL UNIT C DIM															WELL #: 1H				RRCID -> 276217				COMPL. DATE 04/03/2013				TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328			
10	1550 N	3	-0-	-1547	-0-	2 2	1 9	N	1					61																
11	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2640 2	216 9	N	196					257																
12	3100 N	4475	-0-	1375	1375	4139 2	336 9	N	305	364	1			198																
01	3100 N	2930	-0-	-170	1205	2668 2	262 9	N	238	346	1			90																
02	2900 N	2146	-0-	-754	451	1923 2	223 9	N	203	171	1			122																
*03	9428 X	8977	-0-	-451	-0-	8736 2	241 9	N	219	179	1			162																
FAITH SAN PEDRO T UNIT															WELL #: E 1H				RRCID -> 276274				COMPL. DATE 06/07/2013				TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782			
10	14260 X	13616	-0-	-644	-0-	336 1	11815 2	Y	1332	1328	0	1	8	7																
11	12037 X	12037	-0-	-0-	-0-	1465 9	10382 2	Y	1293	1296	0			4																
12	10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	230 1	1422 9		1178	1176	0	1	8	5																
01	10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	3 4	8692 2	Y	1284	1262	0	1	8	26																
02	10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	1 4	1296 9		1067	1091	0	1	8	1																
						267 1	8801 2	Y																						
						1 4	1412 9																							
						216 1	8631 2	Y																						
						5 4	1174 9																							
*03	10704 X	10704	-0-	-0-	-0-	167 1	9150 2	Y	1260	1251	0	2	8	8																
						1 4	1386 9																							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	3658 X	2311	-0-	-1347	-0-	618 1	380 9	1313	2	Y	345	488	0		62
11	4290 X	1900	-0-	-2390	-0-	607 1	400 9	893	2	Y	364	236	0		190
12	4433 X	3457	-0-	-976	-0-	652 1	392 9	2413	2	Y	356	263	0		283
01	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	714 1	444 9	2804	2	Y	404	335	0		352
02	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	860 1	372 9	2030	2	Y	338	394	0		296
*03	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	710 1	441 9	1769	2	Y	401	619	0	1 8	77
FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275															
10	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	317 1	693 9	1030	2	Y	630	629	0		8
11	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	357 1	3 4	1519	2	Y	1244	1243	0		9
12	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	373 1	1 4	1368	2	Y	1146	1145	0	1 8	9
01	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	387 1	842 9	1780	2	Y	765	753	0		21
02	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	324 1	4 4	1261	2	Y	652	667	0	1 8	5
*03	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	289 1	647 9	1675	2	Y	588	584	0	1 8	8
FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871															
10	6448 X	3101	-0-	-3347	-0-	312 1	557 9	2232	2	Y	506	506	0		6
11	6480 X	3055	-0-	-3425	-0-	354 1	1 4	2148	2	Y	502	504	0		4
12	6696 X	2533	-0-	-4163	-0-	228 1	2 4	552	2	Y	1888	1882	0	1 8	9
01	6293 X	3759	-0-	-2534	-0-	403 1	925 9	2077	2	Y	841	830	0		20
02	5075 X	3821	-0-	-1254	-0-	412 1	2 4	2431	2	Y	448	464	0		4
*03	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	421 1	605 9	493	2	Y	550	547	0	1 8	6
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923															
10	3100 N	7939	-0-	4839	8737	216 1	1606 9	6117	2	Y	1460	1457	0	1 8	5
11	15961 X	7224	-0-	-8737	-0-	214 1	3 4	5557	2	Y	1318	1321	0		2
12	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-	21 1	147 9	1450	2	Y	2	4	0		-0-
01	7936 X	1269	-0-	-6667	-0-	141 1	6 4	1101	2	Y	134	131	0		3
02	7424 X	5264	-0-	-2160	-0-	141 1	6 4	3846	2	Y	1155	1155	0	1 8	2
03	7936 X	5921	-0-	-2015	-0-	102 1	1 4	1271	2	Y	1216	1209	0	2 8	7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527														
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
10	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	486 1	4122 2	Y	1072	1070	0	1	8	9
11	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	1179 9	476 1	3788 2	Y	998	1000	0		7
12	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	2 4	616 1	1098 9	Y	1104	1102	0	1	8
01	5239 X	3892	-0-	-1347	-0-	1 4	444 1	2942 2	Y	842	828	0		22
02	4901 X	3440	-0-	-1461	-0-	926 9	414 1	1214 9	Y	654	670	0	1	8
03	5239 X	4050	-0-	-1189	-0-	3 4	394 1	719 9	Y	762	757	0	1	8
						1 4		838 9						
FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695														
10	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	555 1	5833 2	Y	1003	1002	0	1	8	3
11	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	1103 9	494 1	5200 2	Y	904	906	0		1
12	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	2 4	496 1	994 9	Y	463	464	0		-0-
01	8277 X	6942	-0-	-1335	-0-	1 4	558 1	3219 2	Y	463	455	0		8
02	7743 X	6501	-0-	-1242	-0-	509 9	573 1	509 9	Y	609	617	0		-0-
03	7502 X	7201	-0-	-301	-0-	3 4	508 1	5255 2	Y	687	683	0	1	8
						1 4		670 9						3
								5936 2						
								756 9						
PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248														
10	22753 X	22753	-0-	-0-	-0-	83 1	20935 2	Y	1577	1506	1	2	8	171
11	23406 X	23406	-0-	-0-	-0-	1735 9	91 1	21628 2	Y	1534	1654	1		51
12	22270 X	22270	-0-	-0-	-0-	1687 9	93 1	20673 2	Y	1367	1359	1	1	8
01	21917 X	21252	-0-	-665	-0-	1504 9	92 1	19638 2	Y	1384	1305	1	1	8
02	20503 X	19086	-0-	-1417	-0-	1522 9	86 1	17637 2	Y	1239	1312	1	1	8
03	21917 X	19700	-0-	-2217	-0-	1363 9	92 1	18155 2	Y	1321	1240	1	1	8
						1453 9								142
PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483														
10	22395 X	22395	-0-	-0-	-0-	82 1	20622 2	Y	1537	1422	1			161
11	20156 X	20156	-0-	-0-	-0-	1691 9	78 1	18572 2	Y	1369	1486	1		44
12	19430 X	19430	-0-	-0-	-0-	1506 9	81 1	18019 2	Y	1209	1203	1		50
01	19096 X	18435	-0-	-661	-0-	1330 9	80 1	17048 2	Y	1188	1121	1		117
02	17864 X	14976	-0-	-2888	-0-	1307 9	68 1	13887 2	Y	928	996	1		49
03	19096 X	17707	-0-	-1389	-0-	1021 9	82 1	16291 2	Y	1213	1129	1	1	8
						1334 9								132

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473														
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		
10	25607 X	25607	-0-	-0-	-0-	95	1	23752	2	Y	1600	1534	1	182
						1760	9							
11	23307 X	23307	-0-	-0-	-0-	92	1	21639	2	Y	1433	1560	1	55
						1576	9							
12	22236 X	22236	-0-	-0-	-0-	94	1	20756	2	Y	1260	1255	1	59
						1386	9					1	8	
01	22072 X	20939	-0-	-1133	-0-	91	1	19447	2	Y	1274	1202	1	131
						1401	9							
02	20648 X	18651	-0-	-1997	-0-	85	1	17333	2	Y	1121	1188	1	63
						1233	9					1	8	
03	22072 X	19179	-0-	-2893	-0-	90	1	17736	2	Y	1230	1153	1	139
						1353	9					1	8	

PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416														
10	23083 X	23083	-0-	-0-	-0-	86	1	21482	2	Y	1377	1396	1	153
						1515	9							
11	22920 X	19548	-0-	-3372	-0-	76	1	18076	2	Y	1269	1386	1	36
						1396	9							
12	23684 X	19373	-0-	-4311	-0-	81	1	17977	2	Y	1195	1186	1	45
						1315	9							
01	22165 X	18136	-0-	-4029	-0-	78	1	16779	2	Y	1163	1098	1	110
						1279	9							
02	20735 X	17296	-0-	-3439	-0-	79	1	16051	2	Y	1060	1120	1	50
						1166	9							
03	22165 X	15519	-0-	-6646	-0-	73	1	14390	2	Y	960	909	1	101
						1056	9							

PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569														
10	17033 X	17033	-0-	-0-	-0-	62	1	15538	2	Y	1303	1300	1	151
						1433	9							
11	15087 X	15087	-0-	-0-	-0-	58	1	13752	2	Y	1161	1270	1	42
						1277	9							
12	15035 X	14511	-0-	-524	-0-	59	1	13253	2	Y	1090	1083	1	49
						1199	9							
01	15836 X	15836	-0-	-0-	-0-	67	1	14350	2	Y	1290	1209	1	130
						1419	9							
02	14349 X	14349	-0-	-0-	-0-	64	1	13084	2	Y	1092	1162	1	60
						1201	9							
*03	15609 X	15609	-0-	-0-	-0-	71	1	14223	2	Y	1195	1121	1	133
						1315	9					1	8	

PGE BROWNE WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865														
10	15491 X	15491	-0-	-0-	-0-	182	1	14158	2	Y	1046	1072	1	166
						1151	9							
11	13350 X	5774	-0-	-7576	-0-	72	1	5212	2	Y	445	542	1	69
						490	9							
12	14353 X	6429	-0-	-7924	-0-	82	1	5695	2	Y	593	577	1	85
						652	9							
01	12245 X	7548	-0-	-4697	-0-	92	1	6684	2	Y	702	697	1	90
						772	9							
02	11455 X	8988	-0-	-2467	-0-	105	1	8088	2	Y	723	760	1	53
						795	9							
03	12245 X	9900	-0-	-2345	-0-	139	1	9230	2	Y	483	488	1	48
						531	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															
FAITH-SAN PEDRO															
WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	9517 X	4911	-0-	-4606	-0-	751	1 9	4153	2	Y	683	682	0		5
11	9210 X	1196	-0-	-8014	-0-	4	1 4	730	2	Y	419	421	0		3
12	9517 X	6860	-0-	-2657	-0-	8	1 4	5960	2	Y	810	807	0		6
01	6603 X	4850	-0-	-1753	-0-	5	1 4	4153	2	Y	629	618	0		17
02	4582 X	3382	-0-	-1200	-0-	692	9 1	2943	2	Y	393	405	0		5
03	6851 X	2095	-0-	-4756	-0-	5	1 4	432	9						
						421	9	1669	2	Y	383	381	0		7
FAITH-SAN PEDRO															
WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241															
10	5673 X	3818	-0-	-1855	-0-	345	1 9	2678	2	Y	723	723	0		6
11	5640 X	3551	-0-	-2089	-0-	795	9 1	2465	2	Y	678	679	0		5
12	10208 X	10208	-0-	-0-	-0-	338	1 4	746	9						
01	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	901	1 4	8092	2	Y	1104	1102	0	1 8	6
02	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	1	4 9	1214	9						
*03	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	560	1 9	6362	2	Y	1280	1258	0	1 8	27
						1408	9 1	2545	2	Y	435	459	0		3
						391	1 4	479	9						
						583	1 9	5081	2	Y	418	416	0	1 8	4
						460	9								
FAITH-TORO DIM															
WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439															
10	12512 X	12512	-0-	-0-	-0-	722	1 9	9852	2	Y	1762	1761	0	1 8	2
11	11472 X	11472	-0-	-0-	-0-	1938	9 1	8890	2	Y	1718	1720	0		-0-
12	5363 X	2173	-0-	-3190	-0-	688	1 4	1890	9						
01	10416 X	6772	-0-	-3644	-0-	295	1 4	1009	2	Y	789	789	0		-0-
02	9744 X	6712	-0-	-3032	-0-	1	4 9	868	9						
03	10416 X	7888	-0-	-2528	-0-	512	1 9	4931	2	Y	1208	1185	0	1 8	22
						1329	9 1	4968	2	Y	1172	1193	0	1 8	-0-
						449	1 4	1289	9						
						6	4 9	5572	2	Y	1659	1648	0	2 8	9
						490	1 4	1825	9						
FAITH-TORO DIM															
WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6750 - 14398															
10	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	437	1 9	4541	2	Y	790	788	0		3
11	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	869	9 1	4740	2	Y	773	774	0		2
12	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	480	1 4	850	9						
01	5115 X	5003	-0-	-112	-0-	561	1 4	3355	2	Y	590	590	0		2
02	4785 X	4292	-0-	-493	-0-	1	4 9	649	9						
03	5115 X	2014	-0-	-3101	-0-	471	1 9	3869	2	Y	603	592	0		13
						663	9 1	3325	2	Y	484	496	0		1
						432	1 4	532	9						
						3	4 9	1083	2	Y	589	586	0	1 8	3
						282	1 4	648	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															
FAITH-SAN PEDRO															
WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	106 1	468 9	619 2		Y	425	425 0			3
11	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	116 1	1 4	2014 2	450 9	Y	409	410 0			2
12	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	172 1	497 9	2275 2		Y	452	451 0			3
01	3100 X	2293	-0-	-807	-0-	132 1	463 9	1698 2		Y	421	413 0			11
02	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	149 1	2 4	3278 2	321 9	Y	292	299 0			4
03	2945 X	2191	-0-	-754	-0-	94 1	388 9	1709 2		Y	353	351 0			6
FAITH-SAN PEDRO															
WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877															
10	8383 X	1148	-0-	-7235	-0-	100 1	439 9	609 2		Y	399	399 0			3
11	9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	204 1	2 4	7913 2	1126 9	Y	1024	1023 0			4
12	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	242 1	1 4	7019 2	824 9	Y	749	748 0			5
01	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	253 1	949 9	6569 2		Y	863	848 0			20
02	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	202 1	5 4	7007 2	975 9	Y	886	901 0	1 8		4
*03	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	150 1	1 4	6377 2	942 9	Y	856	851 0	1 8		8
FAITH-SANDY															
WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054															
10	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	246 1	399 9	3819 2		Y	363	351 1			165
11	4290 X	3728	-0-	-562	-0-	245 1	342 9	3141 2		Y	311	367 1			109
12	4433 X	927	-0-	-3506	-0-	432 1	81 9	414 2		Y	74				183
01	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	433 1	700 9	6534 2		Y	636	548 1	2 8		269
02	12084 X	12084	-0-	-0-	-0-	406 1	860 9	10818 2		Y	782	750 1			301
*03	11208 X	11208	-0-	-0-	-0-	344 1	736 9	10128 2		Y	669	741 1			229
BRISCOE RANCH UNIT A DIM															
WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428															
10	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	117	4 8			230
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	201				431
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	185 1	17 8		246
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	186 1	6 8		215
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	443 2		171 9		N	155	158 1	3 8		209
*03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	912 2		343 9		N	312	334 1	8 8		179

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
FAITH-SANDY														
WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14446 X	4707	-0-	-9739	-0-	219 1	4079 2	Y	372	371 0				1
11	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	409 9	6498 2	Y	761	761 0				1
12	7719 X	101	-0-	-7618	-0-	269 1	1 2	Y	6	7 0				-0-
01	7719 X	764	-0-	-6955	-0-	837 9	213 2	Y	302	296 0				6
02	7337 X	2947	-0-	-4390	-0-	93 1	2414 2	Y	305	310 0				1
03	7843 X	2026	-0-	-5817	-0-	7 9	1416 2	Y	386	383 0				4
						219 1								
						332 9								
						197 1								
						336 9								
						185 1								
						425 9								
FAITH-SANDY														
WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987														
10	8587 X	5609	-0-	-2978	-0-	192 1	4670 2	Y	679	677 0				2
11	10050 X	2940	-0-	-7110	-0-	747 9	2479 2	Y	279	280 0				1
12	10385 X	1802	-0-	-8583	-0-	154 1	180 2	Y	1383	1379 0		1 8		4
01	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	307 9	920 2	Y	624	615 0				13
02	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	101 1	3782 2	Y	1081	1091 0		1 8		2
*03	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1521 9	1578 2	Y	189	190 0				1
						199 1								
						686 9								
						210 1								
						1189 9								
						177 1								
						208 9								
FAITH SAN PEDRO P UNIT														
WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420														
10	11904 X	10933	-0-	-971	-0-	254 1	9065 2	Y	1467	1464 0		1 8		4
11	11520 X	8392	-0-	-3128	-0-	1614 9	6612 2	Y	1449	1451 0				2
12	11904 X	5568	-0-	-6336	-0-	183 1	1594 9	Y	1421	1419 0		1 8		3
01	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	3 4	3828 2	Y	1398	1373 0		1 8		27
02	9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	175 1	1563 9	Y	1595	1619 0		1 8		2
*03	10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	2 4	7825 2	Y	1468	1459 0		2 8		9
						177 1	1755 9							
						214 1	8806 2							
						8 4	1615 9							
						171 1								
						1 4								
FAITH BONITA V UNIT														
WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504													
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			
10	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	292 1	7842 2	Y	428	427 0			13
						471 9							
11	7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	274 1	6626 2	Y	563	564 0			12
						1 4	619 9						
12	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	297 1	7452 2	Y	744	743 0			13
						1 4	818 9						
01	7099 X	6179	-0-	-920	-0-	284 1	5265 2	Y	573	563 0			23
						630 9							
02	6641 X	6141	-0-	-500	-0-	274 1	5170 2	Y	631	640 0	1 8		13
						3 4	694 9						
*03	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	333 1	7960 2	Y	826	819 0	1 8		19
						1 4	909 9						
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451													
10	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	290 1	5923 2	Y	536	536 0			9
						590 9							
11	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	280 1	5976 2	Y	563	563 0			9
						1 4	619 9						
12	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	285 1	5444 2	Y	488	488 0			9
						1 4	537 9						
01	6138 X	6031	-0-	-107	-0-	291 1	5187 2	Y	503	495 0			17
						553 9							
02	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	302 1	5699 2	Y	504	513 0			8
						3 4	554 9						
03	6138 X	6061	-0-	-77	-0-	269 1	5188 2	Y	549	546 0	1 8		10
						604 9							
FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469													
10	7533 X	6354	-0-	-1179	-0-	439 1	5073 2	Y	765	765 0			-0-
						842 9							
11	7290 X	4501	-0-	-2789	-0-	282 1	3414 2	Y	730	730 0			-0-
						2 4	803 9						
12	6882 X	4835	-0-	-2047	-0-	290 1	3739 2	Y	732	731 0			1
						1 4	805 9						
01	6200 X	4788	-0-	-1412	-0-	275 1	3729 2	Y	713	700 0			14
						784 9							
02	5800 X	4919	-0-	-881	-0-	316 1	3912 2	Y	625	638 0	1 8		-0-
						3 4	688 9						
03	6200 X	5383	-0-	-817	-0-	309 1	4244 2	Y	754	750 0	1 8		3
						1 4	829 9						
FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744													
10	5208 X	4980	-0-	-228	-0-	6 1	4395 2	Y	526	525 0			5
						579 9							
11	5040 X	2796	-0-	-2244	-0-	3 1	2432 2	Y	327	330 0			2
						1 4	360 9						
12	5208 X	3148	-0-	-2060	-0-	4 1	2760 2	Y	349	348 0			3
						384 9							
01	4960 X	4840	-0-	-120	-0-	5 1	4144 2	Y	628	616 0			15
						691 9							
02	4640 X	3898	-0-	-742	-0-	6 1	3315 2	Y	522	532 0			5
						3 4	574 9						
03	4960 X	3791	-0-	-1169	-0-	7 1	3204 2	Y	527	523 0	1 8		8
						580 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
FAITH SAN PEDRO W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278324 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6650 - 12448																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	8029 X	7848	-0-	-181	-0-		552 1	6233 2	Y			966	964 0	1 8			2
11	8520 X	7615	-0-	-905	-0-		1063 9										-0-
12	8804 X	7024	-0-	-1780	-0-		387 1	6032 2	Y			1085	1087 0				-0-
01	6758 X	6111	-0-	-647	-0-		2 4	1194 9									-0-
02	6322 X	5802	-0-	-520	-0-		369 1	5521 2	Y			1030	1029 0	1 8			-0-
03	6758 X	6565	-0-	-193	-0-		1 4	1133 9									-0-
							347 1	4948 2	Y			742	730 0				12
							816 9										
							313 1	4504 2	Y			891	902 0	1 8			-0-
							5 4	980 9									-0-
							326 1	5355 2	Y			803	798 0	1 8			4
							1 4	883 9									
FAITH-SAN PEDRO GG UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645																	
10	8556 X	8087	-0-	-469	-0-		316 1	6696 2	Y			977	974 0	1 8			4
11	8280 X	7343	-0-	-937	-0-		1075 9										2
12	8556 X	7785	-0-	-771	-0-		295 1	6057 2	Y			899	901 0				2
01	8246 X	7512	-0-	-734	-0-		2 4	989 9									3
02	7569 X	6780	-0-	-789	-0-		307 1	6456 2	Y			928	926 0	1 8			3
03	8091 X	6708	-0-	-1383	-0-		1 4	1021 9									18
							312 1	6213 2	Y			897	882 0				18
							987 9										
							275 1	5631 2	Y			791	808 0	1 8			-0-
							4 4	870 9									-0-
							296 1	5524 2	Y			806	801 0	1 8			4
							1 4	887 9									
FAITH-SAN PEDRO HH UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672																	
10	13702 X	12868	-0-	-834	-0-		409 1	10478 2	Y			1801	1800 0	1 8			1
11	13260 X	11493	-0-	-1767	-0-		1981 9										-0-
12	13578 X	10979	-0-	-2599	-0-		388 1	9327 2	Y			1613	1614 0				-0-
01	10323 X	5500	-0-	-4823	-0-		4 4	1774 9									-0-
02	9657 X	8328	-0-	-1329	-0-		381 1	8900 2	Y			1542	1540 0	1 8			1
03	10323 X	6430	-0-	-3893	-0-		2 4	1696 9									16
							287 1	4175 2	Y			944	929 0				16
							1038 9										
							360 1	6465 2	Y			1360	1375 0	1 8			-0-
							7 4	1496 9									-0-
							313 1	4969 2	Y			1043	1037 0	1 8			5
							1 4	1147 9									
FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522																	
10	3658 X	3372	-0-	-286	-0-		150 1	2737 2	Y			441	442 0				-0-
11	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-		485 9										-0-
12	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-		148 1	4772 2	Y			622	622 0				-0-
01	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-		2 4	684 9									-0-
02	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-		178 1	3836 2	Y			686	685 0				1
*03	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-		1 4	755 9									12
							170 1	3518 2	Y			636	625 0				12
							700 9										
							142 1	2962 2	Y			444	456 0				-0-
							2 4	488 9									-0-
							116 1	3398 2	Y			602	598 0	1 8			3
							1 4	662 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	8742 X	2485	-0-	-6257	-0-	74	1	2229	2	Y	165	164	1	5
11	8460 X	597	-0-	-7863	-0-	182	9	507	2	Y	66	69	1	2
12	7936 X	4905	-0-	-3031	-0-	17	1	4372	2	Y	364	357	1	9
01	8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	73	9	8211	2	Y	520	516	1	13
02	5336 X	4863	-0-	-473	-0-	133	1	4445	2	Y	263	268	1	8
*03	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	400	9	5565	2	Y	317	317	1	8
						202	1							
						572	9							
						129	1							
						289	9							
						160	1							
						349	9							
PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441														
10	10075 X	7056	-0-	-3019	-0-	98	1	6750	2	Y	189	168	1	86
11	9210 X	6782	-0-	-2428	-0-	208	9	6372	2	Y	269	318	1	37
12	9517 X	7352	-0-	-2165	-0-	114	1	6908	2	Y	298	283	1	52
01	8246 X	7350	-0-	-896	-0-	296	9	6863	2	Y	335	340	1	47
02	7714 X	6839	-0-	-875	-0-	116	1	6398	2	Y	303	275	1	75
03	7347 X	7312	-0-	-35	-0-	328	9	6861	2	Y	304	305	1	74
						118	1							
						369	9							
						108	1							
						333	9							
						117	1							
						334	9							
PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850														
10	12989 X	9986	-0-	-3003	-0-	137	1	9433	2	Y	378	314	1	160
11	12030 X	7644	-0-	-4386	-0-	416	9	7214	2	Y	273	383	1	50
12	12431 X	8427	-0-	-4004	-0-	130	1	7895	2	Y	363	345	1	68
01	9796 X	8601	-0-	-1195	-0-	300	9	8027	2	Y	396	403	1	61
02	9164 X	8101	-0-	-1063	-0-	133	1	7545	2	Y	389	350	1	100
03	9796 X	8384	-0-	-1412	-0-	399	9	7810	2	Y	402	400	1	102
						138	1							
						436	9							
						128	1							
						428	9							
						132	1							
						442	9							
PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372														
10	14880 X	12402	-0-	-2478	-0-	168	1	11625	2	Y	554	457	1	198
11	14280 X	8706	-0-	-5574	-0-	609	9	8128	2	Y	393	554	1	37
12	14756 X	9833	-0-	-4923	-0-	146	1	9119	2	Y	509	485	1	61
01	13578 X	9275	-0-	-4303	-0-	432	9	8576	2	Y	502	519	1	44
02	11629 X	9043	-0-	-2586	-0-	154	1	8340	2	Y	511	459	1	96
03	12400 X	9861	-0-	-2539	-0-	560	9	9091	2	Y	560	552	1	104
						147	1							
						552	9							
						141	1							
						562	9							
						154	1							
						616	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 2H RRCID -> 278604 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8407 - 14502														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	16120 X	11027	-0-	-5093	-0-	150	1	10342	2	Y	486	424	1	118
						535	9							
11	13980 X	12022	-0-	-1958	-0-	11393	2	629	9	Y	572	630	1	60
12	14446 X	11622	-0-	-2824	-0-	10991	2	631	9	Y	574	592	1	42
01	11718 X	11438	-0-	-280	-0-	26	1	10773	2	Y	581	506	1	117
						639	9							
02	10962 X	9934	-0-	-1028	-0-	142	1	9306	2	Y	442	507	1	52
						486	9							
03	11718 X	9689	-0-	-2029	-0-	146	1	9204	2	Y	308	310	1	50
						339	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 1H RRCID -> 278614 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8489 - 14554														
10	21111 X	18948	-0-	-2163	-0-	258	1	17866	2	Y	749	664	1	188
						824	9							
11	20430 X	18283	-0-	-2147	-0-	17472	2	811	9	Y	737	841	1	84
12	21111 X	17826	-0-	-3285	-0-	17088	2	738	9	Y	671	701	1	54
01	20305 X	17599	-0-	-2706	-0-	40	1	16819	2	Y	673	586	1	140
						740	9							
02	18937 X	16732	-0-	-2205	-0-	240	1	15672	2	Y	745	799	1	86
						820	9							
03	18941 X	17605	-0-	-1336	-0-	262	1	16453	2	Y	809	765	1	129
						890	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635														
10	15407 X	10895	-0-	-4512	-0-	334	1	10038	2	Y	475	468	1	19
						523	9							
11	14910 X	12500	-0-	-2410	-0-	378	1	11503	2	Y	563	569	1	13
						619	9							
12	15407 X	9595	-0-	-5812	-0-	270	1	8878	2	Y	406	405	1	14
						447	9							
01	11594 X	8674	-0-	-2920	-0-	198	1	8030	2	Y	405	403	1	16
						446	9							
02	10846 X	9314	-0-	-1532	-0-	251	1	8603	2	Y	418	417	1	17
						460	9							
03	11594 X	9278	-0-	-2316	-0-	248	1	8603	2	Y	388	389	1	16
						427	9							
FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103														
10	2852 X	1825	-0-	-1027	-0-	129	1	1421	2	N	250	258	1	47
						275	9							
11	2160 X	1632	-0-	-528	-0-	133	1	1205	2	N	267	294	1	20
						294	9							
12	3007 X	2116	-0-	-891	-0-	148	1	1515	2	N	412	400	1	32
						453	9							
01	3007 X	2108	-0-	-899	-0-	143	1	1505	2	N	418	416	1	34
						460	9							
02	2813 X	1746	-0-	-1067	-0-	148	1	1174	2	N	385	359	1	60
						424	9							
*03	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	164	1	1623	2	N	399	396	1	63
						439	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: 0 2H RRCID -> 278917 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	4621	2	479	9	N	435	378	0	60	1	9
11	5700 X	5168	-0-	-532	-0-	4726	2	442	9	N	402	315	0	88	1	8
12	6448 X	5176	-0-	-1272	-0-	4609	2	567	9	N	515	420	0	93	1	9
01	6448 X	5721	-0-	-727	-0-	4994	2	727	9	N	661	629	0	31	1	8
02	6032 X	3585	-0-	-2447	-0-	3045	2	540	9	N	491	481	0	12	1	6
03	5332 X	4951	-0-	-381	-0-	4146	2	805	9	N	732	725	0	4	1	8
												1	8			
MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829																
10	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	253	1	2624	2	N	455	446	1	1	8	89
11	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	501	9	2064	2	N	419	453	1			55
12	3162 X	2388	-0-	-774	-0-	275	1	1648	2	N	413	395	1			73
01	3379 X	2597	-0-	-782	-0-	461	9	1887	2	N	427	443	1			57
02	3161 X	2850	-0-	-311	-0-	286	1	2191	2	N	382	366	1	1	8	72
03	3379 X	2861	-0-	-518	-0-	454	9	2193	2	N	386	404	1			54
						240	1									
						470	9									
						239	1									
						420	9									
						243	1									
						425	9									
ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350																
10	2356 X	1942	-0-	-414	-0-	1383	2	559	9	N	508	481	1			64
11	2280 X	1046	-0-	-1234	-0-	648	2	398	9	N	362	219	1			207
12	2356 X	14	-0-	-2342	-0-	2	2	12	9	N	11	135	1			83
*01	1953 N	1052	-0-	-901	-0-	416	2	636	9	N	578	618	1	1	8	42
02	1015 N	765	-0-	-250	-0-	418	2	347	9	N	315	340	1			17
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-	17	1			-0-
FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335																
10	9828 X	9828	-0-	-0-	-0-	469	1	8018	2	Y	1219	1217	0	1	8	4
11	9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	1341	9	7716	2	Y	1192	1194	0			2
12	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	505	1	1311	9		1044	1042	0	1	8	3
01	9362 X	6687	-0-	-2675	-0-	3	4	6602	2	Y	868	853	0			18
02	8758 X	6996	-0-	-1762	-0-	445	1	1148	9		785	802	0	1	8	-0-
*03	9811 X	9811	-0-	-0-	-0-	412	1	5320	2	Y	1127	1120	0	1	8	6
						955	9									
						438	1	5690	2	Y						
						4	4	864	9							
						535	1	8035	2	Y						
						1	4	1240	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461													
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										
10	8041 X	8041 -0-	-0-	-0-	535 1	6824 2	Y	620	620 0				1
11	6810 X	5473 -0-	-1337	-0-	682 9	4501 2	Y	578	578 0				1
12	7037 X	6172 -0-	-865	-0-	335 1	636 9							
01	7812 X	6869 -0-	-943	-0-	1 4	5133 2	Y	582	582 0				1
02	7308 X	4266 -0-	-3042	-0-	398 1	640 9							
03	7812 X	597 -0-	-7215	-0-	1 4	5750 2	Y	619	608 0				12
					438 1	3486 2	Y	423	435 0				-0-
					681 9	465 9							
					313 1	107 2	Y	251	250 0				1
					2 4								
					214 1								
					276 9								
FAITH-TORO DIM WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593													
10	13392 X	8339 -0-	-5053	-0-	373 1	5928 2	Y	1853	1849 0	1 8			9
11	11550 X	7210 -0-	-4340	-0-	2038 9	4759 2	Y	1874	1877 0				6
12	10757 X	9846 -0-	-911	-0-	386 1	2061 9							
01	8024 X	8024 -0-	-0-	-0-	4 4	6527 2	Y	2597	2592 0	1 8			10
02	6813 X	6813 -0-	-0-	-0-	459 1	2857 9							
*03	8644 X	8644 -0-	-0-	-0-	3 4	5919 2	Y	1531	1508 0	1 8			32
					420 1	1684 9							
					1 4	5198 2	Y	1095	1123 0	1 8			3
					404 1	1205 9							
					6 4	6715 2	Y	1360	1351 0	2 8			10
					432 1	1496 9							
					1 4								
FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457													
10	3100 N	3107 -0-	7	7	264 1	1524 2	Y	1199	1198 0	1 8			2
11	3000 N	3145 -0-	145	152	1319 9	1433 2	Y	1299	1299 0				2
12	3100 N	3775 -0-	675	827	280 1	1429 9							
01	3100 N	3398 -0-	298	1125	3 4	1695 2	Y	1621	1618 0	1 8			4
02	2000 X	875 -0-	-1125	-0-	295 1	1783 9							
03	1829 X	87 -0-	-1742	-0-	2 4	1504 2	Y	1444	1420 0	1 8			27
					305 1	1588 9							
					1 4	598 2	Y	91	118 0				-0-
					177 1								
					100 9								-0-
					24 1								
					54 9								
FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792													
10	7819 X	7819 -0-	-0-	-0-	434 1	6388 2	Y	906	905 0	1 8			1
11	8326 X	8326 -0-	-0-	-0-	997 9	6859 2	Y	926	927 0				-0-
12	8569 X	8569 -0-	-0-	-0-	446 1	1019 9							
01	8782 X	8782 -0-	-0-	-0-	2 4	7026 2	Y	985	983 0	1 8			1
02	7965 X	7965 -0-	-0-	-0-	458 1	1084 9							
*03	9845 X	9845 -0-	-0-	-0-	1 4	7246 2	Y	978	961 0				18
					460 1	6541 2	Y	864	881 0	1 8			-0-
					1076 9	950 9							
					470 1	8203 2	Y	1048	1041 0	1 8			6
					4 4	1153 9							
					488 1								
					1 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
FAITH-TORO F UNIT														
WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779														
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
10	10742 X	10742	-0-	-0-	-0-	490 1	8503 2	Y	1590	1584 0	1 8			5
11	10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	1749 9	531 1	7876 2	Y	1481	1483 0			3
12	10733 X	10733	-0-	-0-	-0-	570 1	8280 2	Y	1710	1707 0	1 8			5
01	9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	533 1	7893 2	Y	1243	1223 0	1 8			24
02	9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	521 1	7652 2	Y	857	880 0	1 8			-0-
*03	9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	499 1	7703 2	Y	1126	1119 0	1 8			6
FAITH-TORO E UNIT														
WELL #: C 1H RRCID -> 279584 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6758 - 12122														
10	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	456 1	6994 2	Y	844	843 0				5
11	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	928 9	389 1	5144 2	Y	722	725 0			2
12	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	421 1	5941 2	Y	764	763 0				3
01	6727 X	6165	-0-	-562	-0-	391 1	5139 2	Y	577	567 0				13
02	6293 X	6121	-0-	-172	-0-	407 1	5034 2	Y	615	625 0	1 8			2
03	6727 X	6482	-0-	-245	-0-	411 1	5344 2	Y	660	655 0	1 8			6
FAITH-TORO DIM														
WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418														
10	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	409 1	5083 2	Y	1009	1008 0	1 8			1
11	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	1110 9	368 1	4694 2	Y	1124	1124 0			1
12	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	396 1	4815 2	Y	1653	1649 0	1 8			4
01	6603 X	6530	-0-	-73	-0-	411 1	4998 2	Y	1019	1003 0	1 8			19
02	6177 X	5179	-0-	-998	-0-	373 1	4154 2	Y	590	609 0				-0-
03	7037 X	5857	-0-	-1180	-0-	429 1	4702 2	Y	659	654 0	1 8			4
FAITH-TORO DIM														
WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693														
10	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	296 1	1421 2	Y	1128	1126 0	1 8			5
11	3000 N	4084	-0-	1084	1084	297 1	1860 2	Y	1748	1747 0				6
12	3100 N	2678	-0-	-422	662	292 1	1361 2	Y	931	931 0	1 8			5
01	2945 X	1848	-0-	-1097	-0-	310 1	1197 2	Y	310	307 0				8
02	3944 X	1001	-0-	-2943	-0-	254 1	596 2	Y	136	142 0				2
03	4216 X	1571	-0-	-2645	-0-	268 1	1058 2	Y	223	222 0				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: 0 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098														
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
10	5673 X	4645	-0-	-1028	-0-	3965	2	680	9	Y	618	537	0	84 1 8
11	5430 X	4700	-0-	-730	-0-	3902	2	798	9	Y	725	566	0	158 1 9
12	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	4936	2	787	9	Y	715	585	0	130 1 7
01	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4111	2	708	9	Y	644	611	0	30 1 8
02	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3437	2	465	9	Y	423	414	0	10 1 7
*03	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	5488	2	729	9	Y	663	658	0	4 1 7
												1	8	
FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122														
10	3596 X	2588	-0-	-1008	-0-	169	1	1865	2	N	504	471	1	81
11	2640 X	1986	-0-	-654	-0-	554	9	1302	2	N	491	539	1	33
12	2418 X	2286	-0-	-132	-0-	144	1	1535	2	N	546	539	1	1 8 39
01	2573 X	1846	-0-	-727	-0-	540	9	1389	2	N	295	313	1	21
02	2407 X	1533	-0-	-874	-0-	150	1	1151	2	N	215	206	1	30
03	2573 X	1923	-0-	-650	-0-	601	9	1539	2	N	208	210	1	28
						132	1							
						325	9							
						145	1							
						237	9							
						155	1							
						229	9							
LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220														
10	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2377	2	84	9	N	76	133	1	132
11	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2309	2	158	9	N	144	207	1	69
12	2573 X	1625	-0-	-948	-0-	1442	2	183	9	N	166	173	1	62
01	2573 X	6	-0-	-2567	-0-	5	2	1	9	N	1	61	1	1 8 1
02	2407 X	-0-	-0-	-2407	-0-					N	4			5
03	2542 X	52	-0-	-2490	-0-	24	2	28	9	N	25	19	1	11
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921														
10	10674 X	10674	-0-	-0-	-0-	671	1	8716	2	Y	1170	1169	0	1 8 2
11	9534 X	9534	-0-	-0-	-0-	1287	9	7721	2	Y	1061	1062	0	1
12	10386 X	10386	-0-	-0-	-0-	644	1	1167	9					
01	10199 X	9642	-0-	-557	-0-	2	4	8318	2	Y	981	980	0	1 8 1
02	9541 X	6900	-0-	-2641	-0-	988	1	1079	9					
*03	10608 X	10608	-0-	-0-	-0-	1	4	7855	2	Y	963	946	0	18
						728	1	5289	2	Y	948	965	0	1 8 -0-
						1059	9	1043	9					
						563	1	8473	2	Y	1410	1401	0	2 8 7
						5	4	1551	9					
						583	1							
						1	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. BERDOLL UNIT D DIM															//CONT.// 12018 200 //CONT.// 147699 WELL #: 2H			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
															RRCID -> 280190			COMPL. DATE 07/30/2014			TOTAL DEPTH 7388			PERF. 7576 - 12267					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
0			GAS LIFT (L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE						CODE																
10	1550 X	918	-0-	-632	-0-	47	1	521	2	N	318	315	1			58													
11	1230 X	827	-0-	-403	-0-	350	9	500	2	N	247	284	1			21													
12	1116 X	758	-0-	-358	-0-	55	1	509	2	N	181	185	1			17													
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	272	9	440	2	N	416	397	1			36													
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	50	1	362	2	N	430	396	1			70													
*03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	199	9	375	2	N	337	349	1			58													
						42	1																						
						458	9																						
						46	1																						
						473	9																						
						38	1																						
						371	9																						
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM															WELL #: 0 3H			RRCID -> 280192			COMPL. DATE 06/29/2014			TOTAL DEPTH 7593			PERF. 8000 - 13050		
10	6913 X	1157	-0-	-5756	-0-	1099	1	14	2	N	40	37	0	6	1	6													
11	6690 X	827	-0-	-5863	-0-	44	9			N	-0-	5	1			1													
12	6913 X	889	-0-	-6024	-0-	827	1			N	-0-					1													
01	6913 X	960	-0-	-5953	-0-	889	1			N	-0-					1													
02	3625 X	470	-0-	-3155	-0-	960	1			N	-0-					1													
*03	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	470	1	1936	2	N	-0-					4													
						983	1																						
						683	9																						
GATES 010 CHK-B TR 1															WELL #: N 2H			RRCID -> 280487			COMPL. DATE 04/22/2016			TOTAL DEPTH 7772			PERF. 8800 - 19700		
10	15004 X	760	-0-	-14244	-0-	475	1	66	2	Y	199	154	1			67													
11	14520 X	4699	-0-	-9821	-0-	219	9	3841	2	Y	421	419	1			69													
12	10850 X	3511	-0-	-7339	-0-	395	1	2649	2	Y	446	473	1	1	8	41													
01	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	463	9	3543	2	Y	484	468	1	1	8	56													
02	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	371	1	1530	2	Y	382	374	1	1	8	63													
*03	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	532	9	2710	2	Y	475	471	1	1	8	66													
						405	1																						
						420	9																						
						505	1																						
						523	9																						
GATES 010 CHK-B TR 1															WELL #: N 1H			RRCID -> 280488			COMPL. DATE 04/22/2016			TOTAL DEPTH 7738			PERF. 8308 - 21297		
10	15717 X	11513	-0-	-4204	-0-	902	1	9875	2	Y	669	557	1	2	8	198													
11	15210 X	12797	-0-	-2413	-0-	736	9	11299	2	Y	839	913	1			124													
12	17727 X	17727	-0-	-0-	-0-	575	1	15489	2	Y	1443	1472	1	3	8	92													
01	15065 X	15065	-0-	-0-	-0-	923	9	13193	2	Y	1161	1143	1	2	8	108													
02	17042 X	17042	-0-	-0-	-0-	651	1	14749	2	Y	1318	1249	1	2	8	175													
03	17732 X	15901	-0-	-1831	-0-	1587	9	13747	2	Y	1191	1222	1	2	8	142													
						595	1																						
						1277	9																						
						843	1																						
						1450	9																						
						844	1																						
						1310	9																						

05/14/2020
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 237

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: N 3H		RRCID -> 280508		COMPL. DATE 04/23/2016		TOTAL DEPTH 7804		PERF. 8219 - 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
10	9362 X	1421	-0-	-7941	-0-	306 1	616 2	Y			454	377 1	1 8			130
11	11670 X	1307	-0-	-10363	-0-	499 1	580 2	Y			417	485 1				62
12	12059 X	785	-0-	-11274	-0-	459 9	61 2	Y			424	461 1	1 8			24
01	7285 X	1491	-0-	-5794	-0-	258 1	740 2	Y			451	437 1				38
02	6612 X	2043	-0-	-4569	-0-	466 9	1322 2	Y			430	414 1	1 8			53
*03	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	255 1	1929 2	Y			492	491 1	1 8			53
						496 9										
						248 1										
						473 9										
						261 1										
						541 9										

FAITH-BONITA				WELL #: F 2H		RRCID -> 280514		COMPL. DATE 05/11/2016		TOTAL DEPTH 7165		PERF. 7464 - 11780				
10	6448 X	3673	-0-	-2775	-0-	410 1	2709 2	N			504	505 0				-0-
11	5880 X	2693	-0-	-3187	-0-	554 9	1830 2	N			429	429 0				-0-
12	6076 X	4984	-0-	-1092	-0-	390 1	472 9				583	582 0				1
01	4619 X	3668	-0-	-951	-0-	1 4	3765 2	N			538	528 0				11
02	4321 X	3610	-0-	-711	-0-	577 1	641 9				494	504 0				1
03	4991 X	3492	-0-	-1499	-0-	433 1	2643 2	N			474	472 0	1 8			2
						592 9										
						408 1	2656 2	N								
						3 4	543 9									
						402 1	2569 2	N								
						521 9										

FAITH-BONITA				WELL #: F 4H		RRCID -> 280529		COMPL. DATE 05/13/2016		TOTAL DEPTH 7052		PERF. 7524 - 14435				
10	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	521 1	4827 2	Y			1095	1094 0	1 8			2
11	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	1205 9	5739 2	Y			904	904 0				2
12	5797 X	5096	-0-	-701	-0-	500 1	994 9				1151	1148 0	1 8			4
01	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	2 4	3400 2	Y			1463	1437 0	1 8			29
02	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	429 1	1266 9				1205	1232 0	1 8			1
*03	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	571 1	5602 2	Y			1156	1149 0	1 8			7
						1 4	1609 9									
						470 1	5036 2	Y								
						6 4	1326 9									
						535 1	5355 2	Y								
						1 4	1272 9									

FAITH-BONITA				WELL #: F 3H		RRCID -> 280530		COMPL. DATE 05/11/2016		TOTAL DEPTH 7123		PERF. 7504 - 13040				
10	4526 X	3971	-0-	-555	-0-	453 1	2825 2	Y			630	629 0				1
11	3390 X	2825	-0-	-565	-0-	693 9	1705 2	Y			583	584 0				-0-
12	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	478 1	641 9				794	792 0				2
01	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	1 4	4235 2	Y			749	736 0				15
02	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	588 1	873 9				694	707 0	1 8			1
*03	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	483 1	3066 2	Y			628	624 0	1 8			4
						824 9										
						438 1	3067 2	Y								
						4 4	763 9									
						432 1	2875 2	Y								
						1 4	691 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-BONITA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 147699 WELL #: F 5H RRCID -> 280531 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7569 - 11976														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	10912 X	9054	-0-	-1858	-0-	721 1	7060 2	Y	1157	1156 0	1 8			6
11	10560 X	7055	-0-	-3505	-0-	1273 9	5349 2	Y	1028	1031 0				3
12	10912 X	9735	-0-	-1177	-0-	573 1	1131 9		1382	1379 0	1 8			5
01	9703 X	8414	-0-	-1289	-0-	701 1	7512 2	Y	1258	1236 0	1 8			26
02	9077 X	8248	-0-	-829	-0-	2 4	1520 9		1156	1179 0	1 8			2
03	9703 X	8791	-0-	-912	-0-	557 1	6473 2	Y	1257	1249 0	2 8			8
						1384 9	6429 2	Y						
						541 1	1272 9							
						6 4	6773 2	Y						
						634 1	1383 9							
						1 4								
FAITH-BONITA WELL #: N 1H RRCID -> 280754 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7217 - 11990														
10	4712 X	4396	-0-	-316	-0-	398 1	3020 2	Y	889	888 0				1
11	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	978 9	4132 2	Y	1092	1093 0				-0-
12	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	452 1	1201 9		946	945 0	1 8			-0-
01	3503 X	2747	-0-	-756	-0-	2 4	3767 2	Y	709	698 0				11
02	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	432 1	1041 9		838	848 0	1 8			-0-
*03	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	358 1	1609 2	Y	934	929 0	1 8			4
						780 9	3399 2	Y						
						400 1	922 9							
						4 4	5329 2	Y						
						465 1	1027 9							
						1 4								
FAITH-BONITA WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480														
10	5053 X	1681	-0-	-3372	-0-	367 1	933 2	Y	346	346 0				10
11	4890 X	2703	-0-	-2187	-0-	381 9	1890 2	Y	370	372 0				8
12	5053 X	497	-0-	-4556	-0-	405 1	407 9		262	261 0				9
01	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	1 4	31 2	Y	514	505 0				18
02	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	178 1	1628 2	Y	457	467 0				8
*03	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	288 9	2302 2	Y	529	525 0	1 8			11
						422 1	503 9							
						565 9	2736 2	Y						
						464 1								
						2 4								
						476 1								
						582 9								
FAITH-BONITA WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246														
10	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	13 1	4835 2	Y	1196	1194 0	1 8			8
11	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	1316 9	4008 2	Y	1251	1255 0				4
12	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	13 1	1376 9		1267	1264 0	1 8			6
01	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	3 4	4645 2	Y	1245	1223 0	1 8			27
02	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	12 1	1394 9		1171	1194 0	1 8			3
*03	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	2 4	4299 2	Y	1327	1319 0	2 8			9
						10 1	4115 2	Y						
						1370 9	1288 9							
						14 1	5008 2	Y						
						6 4	1460 9							
						16 1								
						1 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH BONITA X UNIT															12018 200 147699 WELL #: 0 1H															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
															RRCID -> 280917															COMPL. DATE 06/10/2016															TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 15016																													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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																																																						
10	17081 X	11137	-0-	-5944	-0-		370 1288	1 9		9479	2	Y	1171		1168	0		1	8	2																																																						
11	16530 X	9407	-0-	-7123	-0-		210 3	1 4		7815	2	Y	1254		1256	0				-0-																																																						
12	17081 X	14195	-0-	-2886	-0-		227 3	1 4		11971	2	Y	1813		1808	0		1	8	4																																																						
01	14767 X	14767	-0-	-0-	-0-		235 1827	1 9		12705	2	Y	1661		1633	0		1	8	31																																																						
02	12743 X	12743	-0-	-0-	-0-		219 7	1 4		11007	2	Y	1373		1403	0		1	8	-0-																																																						
*03	13156 X	13156	-0-	-0-	-0-		231 1	1 4		11460	2	Y	1331		1323	0		2	8	6																																																						
FAITH-BONITA															WELL #: P 1H															RRCID -> 280918															COMPL. DATE 06/03/2016															TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7229 - 13512														
10	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-		137 1393	1 9		5218	2	Y	1266		1265	0		1	8	1																																																						
11	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-		129 3	1 4		5131	2	Y	1262		1263	0				-0-																																																						
12	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-		129 1	1 4		4542	2	Y	1074		1073	0		1	8	-0-																																																						
01	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-		121 1278	1 9		4462	2	Y	1162		1141	0		1	8	20																																																						
02	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-		120 6	1 4		4695	2	Y	1156		1175	0		1	8	-0-																																																						
*03	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-		118 1	1 4		4527	2	Y	1137		1130	0		1	8	6																																																						
FAITH-BONITA															WELL #: B 7H															RRCID -> 280919															COMPL. DATE 06/17/2016															TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764														
10	12183 X	10979	-0-	-1204	-0-		618 1580	1 9		8781	2	Y	1436		1432	0		1	8	3																																																						
11	11790 X	10384	-0-	-1406	-0-		622 2	1 4		8779	2	Y	892		895	0				-0-																																																						
12	11842 X	7348	-0-	-4494	-0-		484 1	1 4		5647	2	Y	1105		1102	0		1	8	2																																																						
01	10974 X	9601	-0-	-1373	-0-		580 1	1 4		7401	2	Y	1472		1446	0		1	8	27																																																						
02	10266 X	8573	-0-	-1693	-0-		510 6	1 4		6805	2	Y	1138		1164	0		1	8	-0-																																																						
03	10974 X	6973	-0-	-4001	-0-		452 1	1 4		5560	2	Y	873		869	0		1	8	3																																																						
FAITH-BONITA															WELL #: B 5H															RRCID -> 280920															COMPL. DATE 06/17/2016															TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689														
10	10726 X	6182	-0-	-4544	-0-		466 911	1 9		4805	2	Y	828		826	0				2																																																						
11	10380 X	7769	-0-	-2611	-0-		510 3	1 4		5602	2	Y	1504		1504	0				2																																																						
12	10726 X	10504	-0-	-222	-0-		593 2	1 4		7909	2	Y	1818		1814	0		1	8	5																																																						
01	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-		282 1235	1 9		1707	2	Y	1123		1106	0		1	8	21																																																						
02	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-		405 8	1 4		3399	2	Y	1541		1560	0		1	8	1																																																						
*03	10572 X	10572	-0-	-0-	-0-		651 1	1 4		8003	2	Y	1743		1734	0		2	8	8																																																						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
FAITH-BONITA		WELL #: G 4H		RRCID -> 280921		COMPL. DATE 06/10/2016		TOTAL DEPTH		7083 PERF. 7901 - 14370						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	12 1	3358 2	Y	1162	1162 0	1 8	7				
11	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	1278 9	3806 2	Y	1087	1089 0	5					
12	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	12 1	1196 9	Y	1245	1242 0	1 8	7				
01	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	13 1	3944 2	Y	1307	1284 0	1 8	29				
02	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	10 1	1370 9	Y	1156	1182 0	1 8	2				
*03	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	1438 9	3771 2	Y	1440	1431 0	2 8	9				
						14 1	3714 2	Y	1156	1182 0	1 8	2				
						6 4	1272 9	Y	1440	1431 0	2 8	9				
						17 1	6100 2	Y	1440	1431 0	2 8	9				
						1 4	1584 9									

FAITH-BONITA		WELL #: 0 1H		RRCID -> 280953		COMPL. DATE 06/10/2016		TOTAL DEPTH		6595 PERF. 7029 - 14812						
10	20735 X	20735	-0-	-0-	-0-	606 1	17633 2	Y	2269	2265 0	1 8	6				
11	18870 X	16393	-0-	-2477	-0-	2496 9	13839 2	Y	2051	2054 0	3					
12	21731 X	21731	-0-	-0-	-0-	293 1	2256 9	Y	2580	2575 0	1 8	7				
01	20321 X	20321	-0-	-0-	-0-	5 4	18561 2	Y	2199	2161 0	1 8	44				
02	19234 X	19234	-0-	-0-	-0-	329 1	2838 9	Y	1921	1960 0	1 8	4				
*03	21328 X	21328	-0-	-0-	-0-	3 4	17604 2	Y	1967	1956 0	3 8	12				
						297 1	2419 9	Y	1921	1960 0	1 8	4				
						1 4	16801 2	Y	1921	1960 0	1 8	4				
						310 1	2113 9	Y	1967	1956 0	3 8	12				
						10 4	2164 9									
						345 1	18817 2	Y	1967	1956 0	3 8	12				
						2 4	2164 9									

FAITH-BONITA		WELL #: E 3H		RRCID -> 280956		COMPL. DATE 06/04/2016		TOTAL DEPTH		7062 PERF. 7517 - 13891						
10	7843 X	4856	-0-	-2987	-0-	464 1	3494 2	Y	816	816 0	4					
11	7590 X	4430	-0-	-3160	-0-	898 9	3081 2	Y	835	837 0	2					
12	7843 X	4826	-0-	-3017	-0-	428 1	919 9	Y	841	839 0	1 8	3				
01	8153 X	6198	-0-	-1955	-0-	2 4	3457 2	Y	999	981 0	1 8	20				
02	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	443 1	925 9	Y	913	931 0	1 8	1				
*03	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	1 4	4579 2	Y	1034	1027 0	1 8	7				
						519 1	1099 9	Y	1034	1027 0	1 8	7				
						1 4	5715 2	Y	1034	1027 0	1 8	7				
						588 1	1004 9	Y	1034	1027 0	1 8	7				
						4 4	1137 9									
						459 1	5082 2	Y	1034	1027 0	1 8	7				
						1 4	1137 9									

FAITH-BONITA		WELL #: N 2H		RRCID -> 280967		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH		7203 PERF. 7368 - 13646						
10	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	442 1	4092 2	Y	758	758 0	2					
11	4170 X	3468	-0-	-702	-0-	834 9	2516 2	Y	536	537 0	1					
12	4309 X	4221	-0-	-88	-0-	361 1	590 9	Y	613	612 0	2					
01	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	1 4	3140 2	Y	730	718 0	14					
02	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	406 1	674 9	Y	567	581 0	-0-					
*03	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	1 4	4088 2	Y	480	477 0	1 8	2				
						476 1	803 9	Y	480	477 0	1 8	2				
						379 1	2841 2	Y	567	581 0	-0-					
						3 4	624 9	Y	567	581 0	-0-					
						369 1	3047 2	Y	480	477 0	1 8	2				
						528 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	5115 X	4686	-0-	-429	-0-	249 1	3723 2	714 9		Y	649	648 0			4
11	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	186 1	3971 2	2 4	800 9	Y	727	729 0			2
12	5115 X	4833	-0-	-282	-0-	211 1	3896 2	1 4	725 9	Y	659	658 0			3
01	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	207 1	3892 2	571 9		Y	519	510 0			12
02	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	163 1	3256 2	2 4	418 9	Y	380	392 0			-0-
*03	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	168 1	3429 2	410 9		Y	373	371 0			2
FAITH-BONITA WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 13232															
10	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	508 1	7644 2	8 9		Y	7	7 0			-0-
11	11634 X	11634	-0-	-0-	-0-	572 1	10358 2	1 4	703 9	Y	639	637 0			2
12	12816 X	12816	-0-	-0-	-0-	593 1	10965 2	1 4	1257 9	Y	1143	1140 0	1 8		4
01	8153 X	4876	-0-	-3277	-0-	572 1	3394 2	1 4	909 9	Y	826	813 0			17
02	13190 X	13190	-0-	-0-	-0-	595 1	11829 2	4 4	762 9	Y	693	709 0	1 8		-0-
03	12803 X	5209	-0-	-7594	-0-	648 1	3822 2	1 4	738 9	Y	671	666 0	1 8		4
FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075															
10	19313 X	17926	-0-	-1387	-0-	600 1	15168 2	2158 9		Y	1962	1960 0	1 8		3
11	18690 X	11671	-0-	-7019	-0-	497 1	9220 2	4 4	1950 9	Y	1773	1776 0			-0-
12	17980 X	16228	-0-	-1752	-0-	495 1	13710 2	2 4	2021 9	Y	1837	1834 0	1 8		2
01	15775 X	15775	-0-	-0-	-0-	523 1	13329 2	1 4	1922 9	Y	1747	1716 0	1 8		32
02	12401 X	12401	-0-	-0-	-0-	483 1	10552 2	6 4	1360 9	Y	1236	1267 0	1 8		-0-
03	8060 X	7427	-0-	-633	-0-	469 1	6318 2	1 4	639 9	Y	581	579 0	1 8		1
FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461															
10	8928 X	7498	-0-	-1430	-0-	403 1	6173 2	922 9		Y	838	838 0			-0-
11	8400 X	7764	-0-	-636	-0-	381 1	6497 2	2 4	884 9	Y	804	804 0			-0-
12	10726 X	8079	-0-	-2647	-0-	404 1	6780 2	1 4	894 9	Y	813	812 0			1
01	8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	437 1	7046 2	820 9		Y	745	733 0			13
02	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	402 1	5885 2	3 4	649 9	Y	590	603 0			-0-
03	6882 X	5912	-0-	-970	-0-	527 1	5079 2	306 9		Y	278	276 0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-BONITA														
WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366														
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	
10	8246 X	7551	-0-	-695	-0-	433 1	983 9	6135 2	Y	894	894 0		2	
11	8250 X	7470	-0-	-780	-0-	383 1	2 4	6196 2	Y	808	810 0		-0-	
12	8525 X	5529	-0-	-2996	-0-	440 1	1 4	4343 2	Y	677	676 0		1	
01	6231 X	4762	-0-	-1469	-0-	398 1	723 9	3641 2	Y	657	646 0		12	
02	5829 X	3119	-0-	-2710	-0-	258 1	2 4	2347 2	Y	465	477 0		-0-	
03	6231 X	484	-0-	-5747	-0-	223 1	197 9	64 2	Y	179	179 0		-0-	
PGE DOS WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8276 - 16687														
*08	32860 X	28134	-0-	-4726	-0-	115 1	1046 9	26973 2	Y	951	934 1	2 8	171	
*09	31170 X	25227	-0-	-5943	-0-	106 1	941 9	24180 2	Y	855	922 1		104	
*10	32209 X	25134	-0-	-7075	-0-	108 1	1024 9	24002 2	Y	931	870 1		165	
*11	30840 X	23376	-0-	-7464	-0-	106 1	928 9	22342 2	Y	844	921 1		88	
*12	29884 X	23532	-0-	-6352	-0-	108 1	937 9	22487 2	Y	852	876 1		64	
*01	24831 X	21478	-0-	-3353	-0-	99 1	900 9	20479 2	Y	818	794 1		88	
*02	27386 X	27386	-0-	-0-	-0-	127 1	1126 9	26133 2	Y	1024	1022 1	1 8	89	
*03	28791 X	28791	-0-	-0-	-0-	142 1	1098 9	27551 2	Y	998	1001 1	1 8	85	
FAITH-BONITA WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085														
10	8471 X	8471	-0-	-0-	-0-	10 1	979 9	7482 2	Y	890	888 0		2	
11	6810 X	4306	-0-	-2504	-0-	7 1	2 4	3487 2	Y	736	737 0		1	
12	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	8 1	1 4	810 9	Y	834	832 0	1 8	2	
01	5425 X	2438	-0-	-2987	-0-	6 1	802 9	7028 2	Y	729	717 0		14	
02	5075 X	3860	-0-	-1215	-0-	7 1	3 4	1630 2	Y	582	596 0		-0-	
03	5425 X	5056	-0-	-369	-0-	7 1	597 9	3210 2	Y	543	540 0	1 8	2	
FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175														
10	9610 X	7556	-0-	-2054	-0-	7 1	663 9	6886 2	Y	603	601 0		2	
11	9120 X	4765	-0-	-4355	-0-	10 1	2 4	3718 2	Y	941	943 0		-0-	
12	9424 X	2665	-0-	-6759	-0-	8 1	1 4	1035 9	Y	777	777 0		-0-	
01	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7 1	1054 9	1801 2	Y	958	940 0		18	
02	7018 X	6268	-0-	-750	-0-	11 1	5 4	855 9	Y	944	960 0	1 8	1	
03	7502 X	7411	-0-	-91	-0-	13 1	1 4	6635 2	Y	1110	1103 0	1 8	7	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-BONITA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 147699 WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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													
10	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	164 1311	1 9	8375	2	Y	1192	1191	0	1	8	6													
11	9735 X	9735	-0-	-0-	-0-	160 3	1 4	8304 1268	2 9	Y	1153	1156	0			3													
12	9444 X	9444	-0-	-0-	-0-	167 1	1 4	8082 1194	2 9	Y	1085	1083	0	1	8	4													
01	9377 X	9377	-0-	-0-	-0-	171 1222	1 9	7984	2	Y	1111	1091	0	1	8	23													
02	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	162 5	1 4	7081 1097	2 9	Y	997	1016	0	1	8	3													
*03	9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	181 1	1 4	7657 1328	2 9	Y	1207	1199	0	2	8	9													
FAITH BONITA Y UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392																													
10	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	417 1077	1 9	4282	2	Y	979	980	0	1	8	5													
11	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	431 2	1 4	5646 701	2 9	Y	637	641	0			1													
12	5580 X	4854	-0-	-726	-0-	454 1	1 4	3832 567	2 9	Y	515	514	0			2													
01	7316 X	3499	-0-	-3817	-0-	447 362	1 9	2690	2	Y	329	325	0			6													
02	6844 X	2855	-0-	-3989	-0-	396 3	1 4	1784 672	2 9	Y	611	616	0			1													
03	7006 X	2998	-0-	-4008	-0-	458 1	1 4	1639 900	2 9	Y	818	814	0	1	8	4													
FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335																													
10	12927 X	7622	-0-	-5305	-0-	501 1272	1 9	5849	2	Y	1156	1154	0	1	8	1													
11	12510 X	11504	-0-	-1006	-0-	638 4	1 4	9030 1832	2 9	Y	1665	1666	0			-0-													
12	11997 X	8860	-0-	-3137	-0-	536 2	1 4	6665 1657	2 9	Y	1506	1505	0	1	8	-0-													
01	10137 X	8061	-0-	-2076	-0-	486 1	1 4	6202 1372	2 9	Y	1247	1226	0	1	8	20													
02	10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	565 8	1 4	7863 1713	2 9	Y	1557	1576	0	1	8	-0-													
03	10137 X	7414	-0-	-2723	-0-	487 1	1 4	5616 1310	2 9	Y	1191	1184	0	2	8	5													
FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816																													
10	10416 X	7726	-0-	-2690	-0-	562 1604	1 9	5560	2	Y	1458	1455	0	1	8	4													
11	9720 X	3518	-0-	-6202	-0-	446 3	1 4	1608 1461	2 9	Y	1328	1331	0			1													
12	9734 X	5610	-0-	-4124	-0-	532 1	1 4	4154 923	2 9	Y	839	838	0	1	8	1													
01	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	487 884	1 9	4573	2	Y	804	790	0			15													
02	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	565 4	1 4	6187 826	2 9	Y	751	765	0	1	8	-0-													
*03	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	499 546	1 9	3591	2	Y	496	492	0	1	8	3													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	38962 X	38962	-0-	-0-	-0-	165	1	37337	2	Y	1327	1249	1	189
11	37373 X	37373	-0-	-0-	-0-	1460	9	35911	2	Y	1178	1291	1	76
12	37324 X	37003	-0-	-321	-0-	166	1	35503	2	Y	1207	1240	1	41
01	37820 X	35911	-0-	-1909	-0-	1296	9	34392	2	Y	1230	1190	1	80
02	35380 X	33246	-0-	-2134	-0-	172	1	31803	2	Y	1171	1191	1	59
03	37820 X	33493	-0-	-4327	-0-	1328	9	32064	2	Y	1148	1152	1	54
						166	1							
						1353	9							
						155	1							
						1288	9							
						166	1							
						1263	9							
PGE DOS WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679														
*08	33449 X	27163	-0-	-6286	-0-	111	1	25876	2	Y	1069	1044	1	180
*09	32370 X	24065	-0-	-8305	-0-	1176	9	22921	2	Y	949	1025	1	104
*10	32240 X	23533	-0-	-8707	-0-	100	1	22298	2	Y	1031	964	1	171
*11	29400 X	21647	-0-	-7753	-0-	1044	9	20539	2	Y	919	1006	1	84
*12	28985 X	21309	-0-	-7676	-0-	101	1	20087	2	Y	1022	1043	1	63
*01	26178 X	26178	-0-	-0-	-0-	1134	9	24707	2	Y	1228	1179	1	111
*02	23405 X	23405	-0-	-0-	-0-	97	1	22219	2	Y	980	1012	1	78
*03	23302 X	23302	-0-	-0-	-0-	1011	9	22144	2	Y	948	953	1	72
						98	1							
						1124	9							
						120	1							
						1351	9							
						108	1							
						1078	9							
						115	1							
						1043	9							
PGE DOS WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640														
*08	39246 X	35060	-0-	-4186	-0-	144	1	33711	2	Y	1095	1074	1	179
*09	37980 X	33015	-0-	-4965	-0-	1205	9	31761	2	Y	1014	1089	1	104
*10	39246 X	32840	-0-	-6406	-0-	139	1	31459	2	Y	1125	1050	1	179
*11	37980 X	28636	-0-	-9344	-0-	1115	9	27497	2	Y	917	1017	1	78
*12	37572 X	31129	-0-	-6443	-0-	143	1	29772	2	Y	1103	1122	1	58
*01	33635 X	29977	-0-	-3658	-0-	1238	9	28649	2	Y	1081	1048	1	91
02	31465 X	25595	-0-	-5870	-0-	130	1	24417	2	Y	963	984	1	70
03	33635 X	26188	-0-	-7447	-0-	1009	9	25024	2	Y	941	945	1	65
						144	1							
						1213	9							
						139	1							
						1189	9							
						119	1							
						1059	9							
						129	1							
						1035	9							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE DOS WELL #: G 5H RRCID -> 281162 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8283 - 16780															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	42191 X	32796	-0-	-9395	-0-	138	1	31316	2	Y	1220	1146	1	1 8	185
11	40110 X	30257	-0-	-9853	-0-	1342	9	28954	2	Y	1064	1169	1		80
12	37355 X	29725	-0-	-7630	-0-	133	1	28467	2	Y	1018	1052	1	1 8	45
01	32209 X	28699	-0-	-3510	-0-	1170	9	27455	2	Y	1010	980	1		75
02	30131 X	23684	-0-	-6447	-0-	133	1	22572	2	Y	912	932	1		55
03	32209 X	20820	-0-	-11389	-0-	1111	9	19814	2	Y	821	829	1		47
						109	1								
						1003	9								
						103	1								
						903	9								
FAITH-BONITA WELL #: G 1H RRCID -> 281166 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7668 - 14506															
10	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	14	1	4799	2	Y	1256	1255	0	1 8	1
11	5730 X	5454	-0-	-276	-0-	1382	9	3989	2	Y	1317	1318	0		-0-
12	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	13	1	1449	9		1424	1422	0	1 8	1
01	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	3	4	4441	2	Y	1338	1315	0	1 8	23
02	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	14	1	1566	9		1225	1247	0	1 8	-0-
*03	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	2	4	4325	2	Y	1370	1361	0	2 8	7
						10	1	1472	9						
						1	4	4205	2	Y					
						15	1	1348	9						
						6	4	4976	2	Y					
						17	1	1507	9						
						1	4								
PGE DOS WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018															
10	39523 X	39523	-0-	-0-	-0-	167	1	37981	2	Y	1250	1155	1		208
11	37055 X	37055	-0-	-0-	-0-	1375	9	35537	2	Y	1232	1327	1		113
12	34935 X	34935	-0-	-0-	-0-	163	1	33498	2	Y	1159	1197	1	2 8	73
01	39525 X	35498	-0-	-4027	-0-	1355	9	34064	2	Y	1154	1118	1		109
02	36975 X	32322	-0-	-4653	-0-	162	1	31093	2	Y	980	1006	1		83
03	39525 X	33624	-0-	-5901	-0-	1275	9	32277	2	Y	1073	1070	1	1 8	85
						165	1								
						1269	9								
						151	1								
						1078	9								
						167	1								
						1180	9								
FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368															
10	11842 X	6979	-0-	-4863	-0-	551	1	5736	2	N	629	575	1		132
11	10920 X	8752	-0-	-2168	-0-	692	9	7371	2	N	682	644	1		170
12	10788 X	6223	-0-	-4565	-0-	631	1	5072	2	N	600	698	1		72
01	8711 X	6721	-0-	-1990	-0-	750	9	5483	2	N	597	567	1		102
02	8468 X	4405	-0-	-4063	-0-	491	1	3536	2	N	393	431	1		64
*03	9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	660	9	8392	2	N	685	678	1		71
						581	1								
						657	9								
						437	1								
						432	9								
						766	1								
						754	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	6200 X	5372	-0-	-828	-0-	404 1	4476 2	4476 2	N		447	446 0		2
11	5490 X	5328	-0-	-162	-0-	492 9	4488 2	4488 2	N		420	421 0		1
12	5673 X	4614	-0-	-1059	-0-	377 1	3817 2	3817 2	N		397	396 0		2
01	5642 X	4791	-0-	-851	-0-	1 4	437 9	437 9			391	385 0		8
02	5162 X	4591	-0-	-571	-0-	380 1	3755 2	3755 2	N		400	408 0		-0-
*03	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	430 9	440 9	440 9			544	540 0	1 8	3
						426 1	4835 2	4835 2	N					
						598 9								
FAITH-TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548														
10	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	430 1	2690 2	2690 2	N		332	332 0		1
11	3660 X	3072	-0-	-588	-0-	365 9	2419 2	2419 2	N		302	302 0		1
12	3782 X	3007	-0-	-775	-0-	320 1	332 9	332 9			349	348 0		2
01	3782 X	3035	-0-	-747	-0-	1 4	2286 2	2286 2	N		297	292 0		7
02	3480 X	2396	-0-	-1084	-0-	337 1	2353 2	2353 2	N		237	243 0		1
*03	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	384 9	1842 2	1842 2	N		237	243 0		1
						355 1	261 9	261 9			414	411 0	1 8	3
						327 9	3865 2	3865 2	N					
						292 1								
						1 4								
						431 1								
						455 9								
FAITH-BONITA WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317														
10	6572 X	6523	-0-	-49	-0-	9 1	5564 2	5564 2	Y		864	861 0		3
11	6360 X	4910	-0-	-1450	-0-	950 9	4151 2	4151 2	Y		682	685 0		-0-
12	6572 X	6109	-0-	-463	-0-	7 1	750 9	750 9			846	844 0	1 8	1
01	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	2 4	5168 2	5168 2	Y		729	717 0		13
02	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	1 4	931 9	931 9			767	779 0	1 8	-0-
*03	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	6 1	4472 2	4472 2	Y		652	648 0	1 8	3
						802 9	3105 2	3105 2	Y					
						9 1	844 9	844 9						
						4 4	4064 2	4064 2	Y					
						8 1								
						717 9								
FAITH-BONITA WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335														
10	10385 X	3973	-0-	-6412	-0-	420 1	2519 2	2519 2	Y		940	939 0	1 8	2
11	8130 X	1683	-0-	-6447	-0-	1034 9	134 2	134 2	Y		1077	1078 0		1
12	7812 X	3537	-0-	-4275	-0-	361 1	1185 9	1185 9			1084	1082 0	1 8	2
01	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	3 4	1971 2	1971 2	Y		906	891 0		17
02	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	373 1	1192 9	1192 9			567	584 0		-0-
*03	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	1 4	3936 2	3936 2	Y		714	709 0	1 8	4
						497 1	624 9	624 9						
						997 9	6001 2	6001 2	Y					
						494 1	785 9	785 9						
						3 4								
						704 1								
						1 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH BONITA K UNIT														
WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	6541 X	6230	-0-	-311	-0-	400 1	4687 2	Y	1039	1039 0	1 8	2		
11	5550 X	3719	-0-	-1831	-0-	1143 9	2901 2	Y	455	457 0		-0-		
12	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	316 1	501 9	Y	660	658 0		2		
01	4805 X	4553	-0-	-252	-0-	394 1	3559 2	Y	777	763 0		16		
02	4495 X	2464	-0-	-2031	-0-	1 4	726 9	Y	447	462 0		1		
03	4805 X	1228	-0-	-3577	-0-	380 1	3318 2	Y	686	682 0	1 8	4		
						855 9	1601 2	Y						
						369 1	492 9	Y						
						2 4	129 2	Y						
						343 1	755 9	Y						
						1 4								
FAITH YANA F UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327														
10	14446 X	11546	-0-	-2900	-0-	13 1	10207 2	Y	1205	1204 0	1 8	4		
11	13980 X	9306	-0-	-4674	-0-	1326 9	8405 2	Y	810	813 0		1		
12	14446 X	10686	-0-	-3760	-0-	8 1	891 9	Y	749	748 0		2		
01	12774 X	12774	-0-	-0-	-0-	2 4	9854 2	Y	843	828 0		17		
02	10788 X	7556	-0-	-3232	-0-	7 1	824 9	Y	574	591 0		-0-		
03	11532 X	8331	-0-	-3201	-0-	927 9	6915 2	Y	281	280 0		1		
						7 1	631 9	Y						
						3 4	8018 2	Y						
						4 1								
						309 9								
FAITH YANA G UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277														
10	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	15 1	179 2	Y	1335	1335 0	1 8	3		
11	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1469 9	130 2	Y	1049	1051 0		1		
12	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	11 1	1154 9	Y	1137	1135 0	1 8	2		
01	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	2 4	136 2	Y	1006	989 0		19		
02	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	12 1	1251 9	Y	771	789 0	1 8	-0-		
*03	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1 4	180 2	Y	922	916 0	1 8	5		
						7 1	1107 9	Y						
						9 1	156 2	Y						
						4 4	848 9	Y						
						11 1	173 2	Y						
						1 4	1014 9	Y						
FAITH YANA M UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281312 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 14379														
10	9114 X	6828	-0-	-2286	-0-	488 1	5370 2	Y	882	882 0		3		
11	8820 X	6647	-0-	-2173	-0-	970 9	5458 2	Y	583	585 0		1		
12	8215 X	6321	-0-	-1894	-0-	547 1	641 9	Y	677	676 0		2		
01	7719 X	5392	-0-	-2327	-0-	1 4	5056 2	Y	547	538 0		11		
02	7221 X	3139	-0-	-4082	-0-	519 1	745 9	Y	319	329 0		1		
03	6882 X	3482	-0-	-3400	-0-	1 4	4308 2	Y	617	612 0	1 8	5		
						482 1	2329 2	Y						
						602 9	351 9	Y						
						457 1	2275 2	Y						
						2 4								
						528 1								
						679 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-BONITA WELL #: B 3H RRCID -> 281314 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7106 - 13447														
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
10	11842 X	6553	-0-	-5289	-0-	530 1	5427 2	Y	542	542 0				-0-
11	11340 X	6005	-0-	-5335	-0-	596 9	4588 2	Y	863	863 0				-0-
12	11501 X	9550	-0-	-1951	-0-	466 1	949 9							
01	9616 X	9616	-0-	-0-	-0-	585 1	7494 2	Y	1335	1333 0	1 8			1
02	7569 X	7558	-0-	-11	-0-	585 1	1469 9							
*03	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	621 1	7716 2	Y	1163	1143 0	1 8			20
						1279 9								
						509 1	5923 2	Y	1019	1038 0	1 8			-0-
						5 4	1121 9							
						542 1	6737 2	Y	1040	1033 0	1 8			6
						1 4	1144 9							
FAITH-YANA WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598														
10	14074 X	7599	-0-	-6475	-0-	539 1	6458 2	N	547	528 1				120
11	13620 X	7442	-0-	-6178	-0-	602 9	6177 2	N	686	640 1				166
12	13485 X	7064	-0-	-6421	-0-	510 1								
01	10106 X	7962	-0-	-2144	-0-	755 9	5756 2	N	709	797 1				78
02	9454 X	8236	-0-	-1218	-0-	528 1								
*03	10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	780 9	6490 2	N	760	714 1	1 8			123
						636 1								
						836 9	6924 2	N	629	662 1	1 8			89
						620 1								
						692 9	9054 2	N	774	789 1				74
						735 1								
						851 9								
FAITH-BONITA WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501														
10	8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	8 1	7235 2	Y	762	760 0				2
11	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	838 9	6952 2	Y	924	925 0				1
12	7812 X	5580	-0-	-2232	-0-	10 1	1016 9							
01	8091 X	4837	-0-	-3254	-0-	2 4	4618 2	Y	865	864 0	1 8			1
02	7714 X	5521	-0-	-2193	-0-	9 1	952 9							
03	8246 X	7770	-0-	-476	-0-	1 4	3754 2	Y	977	960 0				18
						8 1								
						1075 9	4377 2	Y	1024	1041 0	1 8			-0-
						13 1								
						5 4	1126 9							
						15 1	6391 2	Y	1239	1230 0	2 8			7
						1 4	1363 9							
FAITH-BONITA WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006														
10	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	303 1	6211 2	Y	1273	1270 0	1 8			4
11	7260 X	5977	-0-	-1283	-0-	1400 9	5037 2	Y	735	738 0				1
12	8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	129 1	809 9							
01	9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	2 4	6915 2	Y	1634	1629 0	1 8			5
02	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	159 1	1797 9							
*03	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	2 4	7312 2	Y	1525	1499 0	1 8			30
						173 1								
						1678 9	4996 2	Y	1059	1088 0	1 8			-0-
						129 1								
						5 4	1165 9							
						143 1	5236 2	Y	1207	1200 0	2 8			5
						1 4	1328 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-BONITA						//CONT.// //CONT.// WELL #: H 1H	12018 200 147699	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
						RRCID -> 281355	COMPL. DATE 07/14/2016	TOTAL DEPTH	6624	PERF.	7060	-	13889						
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				
10	11098 X	9134	-0-	-1964	-0-		326 1409 9	7399 2	Y			1281	1278 0	1 8	6				
11	10740 X	5043	-0-	-5697	-0-		263 1 4	4399 2 9	Y			345	350 0		1				
12	11098 X	8516	-0-	-2582	-0-		301 1 4	6766 2 9	Y			1315	1311 0	1 8	4				
01	13290 X	13290	-0-	-0-	-0-		382 1 4	11020 2 9	Y			1715	1683 0	1 8	35				
02	8555 X	6996	-0-	-1559	-0-		290 1 4	5219 2 9	Y			1345	1375 0	1 8	4				
03	9145 X	3626	-0-	-5519	-0-		234 1 4	2530 2 9	Y			783	779 0	1 8	7				
FAITH-BONITA						WELL #: H 2H	RRCID -> 281365	COMPL. DATE 07/14/2016	TOTAL DEPTH	6621	PERF.	7080	-	14091					
10	13981 X	9464	-0-	-4517	-0-		309 954 9	8201 2	Y			867	865 0		2				
11	13877 X	13877	-0-	-0-	-0-		420 1 4	12756 2 9	Y			635	637 0		-0-				
12	17671 X	17671	-0-	-0-	-0-		448 1 4	15129 2 9	Y			1902	1896 0	1 8	5				
01	12796 X	12796	-0-	-0-	-0-		342 1 4	10577 2 9	Y			1705	1676 0	1 8	33				
02	11513 X	2291	-0-	-9222	-0-		130 1 4	1362 2 9	Y			723	755 0	1 8	-0-				
03	12307 X	8050	-0-	-4257	-0-		290 1 4	6207 2 9	Y			1411	1402 0	2 8	7				
FAITH-BONITA						WELL #: H 5H	RRCID -> 281366	COMPL. DATE 07/14/2016	TOTAL DEPTH	6609	PERF.	7110	-	13925					
10	13088 X	13088	-0-	-0-	-0-		411 864 9	11813 2	Y			785	785 0		3				
11	12259 X	12259	-0-	-0-	-0-		402 1 4	11297 2 9	Y			508	509 0		2				
12	11990 X	11990	-0-	-0-	-0-		348 1 4	9891 2 9	Y			1590	1586 0	1 8	5				
01	10757 X	7533	-0-	-3224	-0-		232 1 4	6268 2 9	Y			939	925 0		19				
02	14627 X	14627	-0-	-0-	-0-		445 1 4	12164 2 9	Y			1826	1839 0	1 8	5				
*03	10856 X	10856	-0-	-0-	-0-		378 1 4	8807 2 9	Y			1518	1509 0	2 8	12				
FAITH-BONITA						WELL #: H 7H	RRCID -> 281376	COMPL. DATE 07/14/2016	TOTAL DEPTH	7045	PERF.	7003	-	13981					
10	9683 X	9683	-0-	-0-	-0-		382 1206 9	8095 2	Y			1096	1094 0	1 8	1				
11	9302 X	9302	-0-	-0-	-0-		356 1 4	8243 2 9	Y			637	638 0		-0-				
12	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-		284 1 4	6226 2 9	Y			1329	1326 0	1 8	2				
01	9672 X	8723	-0-	-949	-0-		295 1 4	7012 2 9	Y			1287	1265 0	1 8	23				
02	9048 X	5716	-0-	-3332	-0-		280 1 4	4507 2 9	Y			841	863 0	1 8	-0-				
03	9672 X	2581	-0-	-7091	-0-		217 1 4	2189 2 9	Y			159	159 0		-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-BONITA												12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT											
//CONT.// 147699 WELL #: H 8H												RRCID -> 281377 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7010 - 14011											
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							
10	9074 X	9074	-0-	-0-	-0-	317 1	7827 2	Y			845	843 0				2							
11	8040 X	7437	-0-	-603	-0-	930 1	6645 2	Y			456	458 0				-0-							
12	8122 X	7541	-0-	-581	-0-	289 1	502 9																
01	9083 X	7380	-0-	-1703	-0-	1 4	5979 2	Y			1191	1186 0		1 8		4							
02	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	251 1	1310 9																
03	9083 X	8669	-0-	-414	-0-	1 4	5954 2	Y			1090	1072 0		1 8		21							
						1199 9																	
						305 1	6831 2	Y			1435	1453 0		1 8		2							
						7 4	1579 9																
						313 1	6938 2	Y			1288	1280 0		2 8		8							
						1 4	1417 9																
FAITH-BONITA												WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 13523											
10	7223 X	698	-0-	-6525	-0-	6 1	75 2	Y			561	560 0				1							
11	32369 X	32369	-0-	-0-	-0-	617 9	32249 2	Y			108	109 0				-0-							
12	7223 X	2311	-0-	-4912	-0-	1 1																	
01	8370 X	2100	-0-	-6270	-0-	119 9	1381 2	Y			837	834 0		1 8		2							
02	8323 X	1461	-0-	-6862	-0-	8 1	921 9																
03	8897 X	5100	-0-	-3797	-0-	1 4	1764 2	Y			304	300 0				6							
						334 9																	
						8 1	788 2	Y			602	608 0				-0-							
						3 4	662 9																
						7 1	4377 2	Y			650	646 0		1 8		3							
						1 4	715 9																
FAITH-BONITA												WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941											
10	13299 X	4357	-0-	-8942	-0-	175 1	3826 2	Y			324	324 0				-0-							
11	12870 X	208	-0-	-12662	-0-	356 9	14 2	Y			115	115 0				-0-							
12	13299 X	2332	-0-	-10967	-0-	67 1																	
01	13268 X	9938	-0-	-3330	-0-	127 9	1584 2	Y			564	563 0				1							
02	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	1 4	620 9																
*03	10653 X	10653	-0-	-0-	-0-	291 1	8281 2	Y			1242	1218 0		1 8		24							
						1366 9																	
						249 1	5165 2	Y			1083	1106 0		1 8		-0-							
						6 4	1191 9																
						353 1	8855 2	Y			1313	1304 0		2 8		7							
						1 4	1444 9																
FAITH-BONITA												WELL #: O 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046											
10	14384 X	13469	-0-	-915	-0-	435 1	11209 2	N			1659	1656 0		1 8		3							
11	13050 X	11649	-0-	-1401	-0-	1825 9	9689 2	N			1578	1581 0				-0-							
12	13485 X	12087	-0-	-1398	-0-	221 1	1736 9																
01	13454 X	11791	-0-	-1663	-0-	3 4	10043 2	N			1689	1687 0		1 8		1							
02	12586 X	10667	-0-	-1919	-0-	184 1	1858 9																
03	13454 X	10334	-0-	-3120	-0-	2 4	9595 2	N			1839	1806 0		1 8		33							
						1 4	2023 9																
						182 1	8785 2	N			1538	1570 0		1 8		-0-							
						8 4	1692 9																
						176 1	8406 2	N			1592	1583 0		2 8		7							
						1 4	1751 9																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-BONITA														
WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378														
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	
10	8680 X	385	-0-	-8295	-0-	3 1	42 2	Y	309	309	0		-0-	
11	8400 X	498	-0-	-7902	-0-	340 9	50 2	Y	403	403	0		-0-	
12	8680 X	188	-0-	-8492	-0-	4 1	443 9	Y	153	152	0		1	
01	9734 X	556	-0-	-9178	-0-	1 4	18 2	Y	433	425	0		9	
02	6583 X	4763	-0-	-1820	-0-	2 1	77 2	Y	930	937	0	1 8	1	
*03	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	168 9	3724 2	Y	933	927	0	1 8	6	
						476 9	1023 9							
						11 1	4900 2	Y						
						5 4	1026 9							
						11 1								
						1 4								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152														
10	42036 X	36304	-0-	-5732	-0-	246 1	34135 2	Y	1748	1683	1	1 8	105	
11	40680 X	34554	-0-	-6126	-0-	1923 9	32070 2	Y	2044	2116	1		33	
12	41757 X	34363	-0-	-7394	-0-	236 1	32235 2	Y	1723	1695	1	1 8	60	
01	35092 X	33485	-0-	-1607	-0-	2248 9	31197 2	Y	1865	1878	1	1 8	46	
02	32828 X	30167	-0-	-2661	-0-	233 1	28278 2	Y	1518	1534	1	1 8	29	
03	35092 X	31979	-0-	-3113	-0-	1895 9	29649 2	Y	1895	1868	1	1 8	55	
						236 1								
						2052 9								
						219 1								
						1670 9								
						245 1								
						2085 9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308														
10	43555 X	37145	-0-	-6410	-0-	247 1	35119 2	Y	1617	1556	1	1 8	106	
11	41880 X	35385	-0-	-6495	-0-	1779 9	32913 2	Y	2029	2093	1		42	
12	42439 X	34529	-0-	-7910	-0-	240 1	32665 2	Y	1489	1470	1	1 8	60	
01	35743 X	33732	-0-	-2011	-0-	2232 9	31661 2	Y	1673	1682	1	1 8	50	
02	33437 X	31140	-0-	-2297	-0-	226 1	28862 2	Y	1856	1858	1	3 8	45	
03	35743 X	31846	-0-	-3897	-0-	1638 9	30013 2	Y	1459	1454	1	1 8	49	
						231 1								
						1840 9								
						236 1								
						2042 9								
						228 1								
						1605 9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441														
10	38316 X	34910	-0-	-3406	-0-	235 1	32898 2	Y	1615	1555	1	1 8	105	
11	37080 X	33007	-0-	-4073	-0-	1777 9	30711 2	Y	1884	1950	1		39	
12	38316 X	31106	-0-	-7210	-0-	224 1	29289 2	Y	1463	1442	1	1 8	59	
01	34131 X	32283	-0-	-1848	-0-	2072 9	30149 2	Y	1735	1742	1	1 8	51	
02	31929 X	28853	-0-	-3076	-0-	208 1	27108 2	Y	1398	1412	1	1 8	36	
03	34131 X	30457	-0-	-3674	-0-	1609 9	28311 2	Y	1741	1716	1	1 8	60	
						225 1								
						1909 9								
						207 1								
						1538 9								
						231 1								
						1915 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//			12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.//			147699											
GATES 010 CHK-B TR 1			WELL #: B 6H			RRCID -> 282177			COMPL. DATE 03/28/2017			TOTAL DEPTH 8274			PERF. 8316 - 20959		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	42780 X	35834	-0-	-6946	-0-	241 1839	1 9	33754	2	Y	1672	1608	1	1	8	104	
11	41400 X	34171	-0-	-7229	-0-	233 2185	1 9	31753	2	Y	1986	2054	1			36	
12	38812 X	34010	-0-	-4802	-0-	231 1880	1 9	31899	2	Y	1709	1680	1	1	8	64	
01	35030 X	33281	-0-	-1749	-0-	234 2019	1 9	31028	2	Y	1835	1848	1	1	8	50	
02	32770 X	30085	-0-	-2685	-0-	217 1647	1 9	28221	2	Y	1497	1513	1	1	8	33	
03	35030 X	32031	-0-	-2999	-0-	246 2104	1 9	29681	2	Y	1913	1885	1	1	8	60	
FAITH-YANA			WELL #: M 3H			RRCID -> 282875			COMPL. DATE 07/27/2017			TOTAL DEPTH 7079			PERF. 7199 - 15093		
10	12974 X	12974	-0-	-0-	-0-	471 2437	1 9	10066	2	N	2215	2213	0	1	8	5	
11	12468 X	12468	-0-	-0-	-0-	485 5	1 4	9601	2	N	2161	2165	0			1	
12	12803 X	12471	-0-	-332	-0-	452 2	1 4	9859	2	N	1962	1960	0	1	8	2	
01	12989 X	9159	-0-	-3830	-0-	427 1706	1 9	7026	2	N	1551	1526	0	1	8	26	
02	12151 X	7312	-0-	-4839	-0-	457 11	1 4	4590	2	N	2049	2073	0	2	8	-0-	
03	12989 X	7730	-0-	-5259	-0-	482 2	1 4	5073	2	N	1975	1963	0	3	8	9	
FAITH-YANA N UNIT			WELL #: O 1H			RRCID -> 283008			COMPL. DATE 08/26/2017			TOTAL DEPTH 6692			PERF. 7394 - 21564		
10	16089 X	13123	-0-	-2966	-0-	473 2264	1 9	10386	2	N	2058	2062	0	1	8	6	
11	25140 X	25140	-0-	-0-	-0-	760 8	1 4	20388	2	N	3622	3622	0			6	
12	16089 X	15481	-0-	-608	-0-	437 3	1 4	13027	2	N	1831	1831	0	1	8	5	
01	16089 X	2063	-0-	-14026	-0-	105 202	1 9	1756	2	N	184	186	0			3	
02	15051 X	8853	-0-	-6198	-0-	307 4	1 4	7645	2	N	815	817	0	1	8	-0-	
*03	18376 X	18376	-0-	-0-	-0-	572 1	1 4	15871	2	N	1756	1744	0	2	8	10	
FAITH-YANA O UNIT			WELL #: O 1H			RRCID -> 283009			COMPL. DATE 08/30/2017			TOTAL DEPTH 6746			PERF. 7385 - 22281		
10	20274 X	17354	-0-	-2920	-0-	590 4862	1 9	11902	2	N	4420	4402	0	2	8	18	
11	19620 X	8171	-0-	-11449	-0-	257 4	1 4	6187	2	N	1566	1579	0			5	
12	20274 X	16561	-0-	-3713	-0-	468 3	1 4	13394	2	N	2451	2446	0	1	8	9	
01	29463 X	29463	-0-	-0-	-0-	719 1	1 4	24746	2	N	3634	3567	0	2	8	74	
02	18839 X	18839	-0-	-0-	-0-	506 10	1 4	16130	2	N	1994	2061	0	2	8	5	
03	17360 X	3620	-0-	-13740	-0-	193 1	1 4	2264	2	N	1056	1051	0	1	8	9	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-YANA P UNIT														
WELL #: 0 1H RRCID -> 283010 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7296 - 21280														
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
10	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	281 1	2773 2	971 9	N	883	890 0			-0-
11	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	240 1	3136 2	4 4	N	1631	1631 0			-0-
12	12386 X	12386	-0-	-0-	-0-	389 1	10071 2	2 4	N	1749	1746 0	1 8		2
01	13026 X	13026	-0-	-0-	-0-	409 1	10938 2	1 4	N	1525	1499 0	1 8		27
02	14642 X	14642	-0-	-0-	-0-	446 1	12826 2	7 4	N	1239	1265 0	1 8		-0-
*03	13465 X	13465	-0-	-0-	-0-	438 1	11070 2	1 4	N	1778	1766 0	2 8		10
PGE BROWNE WELL #: Q 1H RRCID -> 283059 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8363 - 17782														
10	48918 X	20162	-0-	-28756	-0-	770 1	18448 2	944 9	N	858	854 1	1 8		123
11	47340 X	23705	-0-	-23635	-0-	682 1	21505 2	1518 9	N	1380	1365 1			138
12	34627 X	23184	-0-	-11443	-0-	726 1	20898 2	1560 9	N	1418	1429 1	1 8		126
01	30287 X	21603	-0-	-8684	-0-	622 1	19490 2	1491 9	N	1355	1366 1			115
02	26216 X	19288	-0-	-6928	-0-	520 1	17428 2	1340 9	N	1218	1264 1	1 8		68
03	24490 X	20182	-0-	-4308	-0-	416 1	18363 2	1403 9	N	1275	1238 1	1 8		104
PGE BROWNE WELL #: Q 2H RRCID -> 283070 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8305 - 19076														
10	39711 X	37176	-0-	-2535	-0-	1401 1	33572 2	2203 9	N	2003	1877 1	2 8		265
11	38430 X	33275	-0-	-5155	-0-	963 1	30388 2	1924 9	N	1749	1832 1			182
12	39711 X	33503	-0-	-6208	-0-	1057 1	30454 2	1992 9	N	1811	1832 1	1 8		160
01	37169 X	32521	-0-	-4648	-0-	944 1	29554 2	2023 9	N	1839	1845 1	1 8		153
02	34771 X	29620	-0-	-5151	-0-	806 1	26999 2	1815 9	N	1650	1713 1	1 8		89
03	37169 X	30959	-0-	-6210	-0-	645 1	28430 2	1884 9	N	1713	1665 1	2 8		135
PGE BROWNE WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134														
10	34720 X	29392	-0-	-5328	-0-	1109 1	26570 2	1713 9	N	1557	1473 1	2 8		209
11	33600 X	27388	-0-	-6212	-0-	791 1	24929 2	1668 9	N	1516	1569 1			156
12	34720 X	27873	-0-	-6847	-0-	878 1	25276 2	1719 9	N	1563	1581 1	1 8		137
01	31651 X	27516	-0-	-4135	-0-	799 1	25004 2	1713 9	N	1557	1565 1			129
02	27724 X	25536	-0-	-2188	-0-	692 1	23207 2	1637 9	N	1488	1536 1	1 8		80
03	29388 X	27054	-0-	-2334	-0-	563 1	24766 2	1725 9	N	1568	1523 1	1 8		124

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. PGE BROWNE															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																											
															//CONT.// 147699																																																																										
															WELL #: P 1H															RRCID -> 283086															COMPL. DATE 09/17/2017															TOTAL DEPTH 8197															PERF. 8111 - 21091														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																						
10	27021 X	27021	-0-	-0-	-0-				1696	1	23214	2	N	1919	1860	1	9	8	231																																																																						
11	26595 X	26595	-0-	-0-	-0-				2111	9																																																																															
12	27559 X	26323	-0-	-1236	-0-				1054	1	23254	2	N	2079	2164	1			146																																																																						
01	27559 X	25240	-0-	-2319	-0-				2287	9																																																																															
02	25781 X	21967	-0-	-3814	-0-				1711	1	22327	2	N	2077	2017	1	7	8	199																																																																						
03	27497 X	21099	-0-	-6398	-0-				2285	9																																																																															
									807	1	22092	2	N	2128	2219	1	6	8	102																																																																						
									2341	9																																																																															
									728	1	19257	2	N	1802	1796	1	5	8	103																																																																						
									1982	9																																																																															
									755	1	18421	2	N	1748	1762	1	6	8	83																																																																						
									1923	9																																																																															
PGE BROWNE															WELL #: P 2H															RRCID -> 283087															COMPL. DATE 09/17/2017															TOTAL DEPTH 8042															PERF. 7974 - 15780														
10	10900 X	10900	-0-	-0-	-0-				650	1	9030	2	N	1109	1063	1	5	8	144																																																																						
11	10710 X	9812	-0-	-898	-0-				1220	9																																																																															
12	11594 X	9897	-0-	-1697	-0-				376	1	8314	2	N	1020	1079	1			85																																																																						
01	11594 X	9392	-0-	-2202	-0-				1122	9																																																																															
02	10846 X	8309	-0-	-2537	-0-				610	1	8095	2	N	1084	1049	1	4	8	116																																																																						
03	10912 X	9050	-0-	-1862	-0-				1192	9																																																																															
									288	1	7939	2	N	1059	1109	1	3	8	63																																																																						
									1165	9																																																																															
									264	1	7033	2	N	920	916	1	2	8	65																																																																						
									1012	9																																																																															
									310	1	7615	2	N	1023	1024	1	4	8	60																																																																						
									1125	9																																																																															
PGE BROWNE															WELL #: P 3H															RRCID -> 283089															COMPL. DATE 09/19/2017															TOTAL DEPTH 8184															PERF. 8014 - 23097														
10	30672 X	30672	-0-	-0-	-0-				1809	1	25202	2	N	3328	3142	1	15	8	393																																																																						
11	27496 X	27496	-0-	-0-	-0-				3661	9																																																																															
12	30814 X	27637	-0-	-3177	-0-				1056	1	23347	2	N	2812	3000	1			205																																																																						
01	30814 X	26693	-0-	-4121	-0-				3093	9																																																																															
02	28826 X	22909	-0-	-5917	-0-				1758	1	23099	2	N	2527	2478	1	9	8	245																																																																						
03	30659 X	25067	-0-	-5592	-0-				2780	9																																																																															
									836	1	22936	2	N	2655	2766	1	7	8	127																																																																						
									2921	9																																																																															
									737	1	19569	2	N	2366	2352	1	7	8	134																																																																						
									2603	9																																																																															
									872	1	21391	2	N	2549	2554	1	9	8	120																																																																						
									2804	9																																																																															
FAITH-YANA Q UNIT															WELL #: J 1H															RRCID -> 283640															COMPL. DATE 07/24/2017															TOTAL DEPTH 6822															PERF. 7617 - 19616														
10	22927 X	22927	-0-	-0-	-0-				33	1	19597	2	Y	2997	2996	0	1	8	8																																																																						
11	21600 X	21244	-0-	-356	-0-				3297	9																																																																															
12	22320 X	20855	-0-	-1465	-0-				30	1	17932	2	Y	2977	2982	0			3																																																																						
01	23560 X	18239	-0-	-5321	-0-				7	4	3275	9	Y	2807	2802	0	1	8	7																																																																						
02	22040 X	20457	-0-	-1583	-0-				28	1	17736	2	Y	2623	2578	0	1	8	51																																																																						
03	22940 X	21327	-0-	-1613	-0-				3	4	3088	9	Y	2839	2885	0	2	8	3																																																																						
									20	1	15333	2	Y	2925	2907	0	4	8	17																																																																						
									1	4	2885	9																																																																													
									34	1	17285	2	Y																																																																												
									15	4	3123	9																																																																													
									35	1	18072	2	Y																																																																												
									2	4	3218	9																																																																													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-YANA AA UNIT														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 147699 WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7356 - 19667														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
10	19747 X	10626	-0-	-9121	-0-	481 1098	1 9	9047	2	N	998	1000	0	-0-
11	19110 X	10535	-0-	-8575	-0-	461 2	1 4	8997 1075	2 9	N	977	977	0	-0-
12	21731 X	14322	-0-	-7409	-0-	522 2	1 4	12282 1516	2 9	N	1378	1376	0	1
01	21731 X	12260	-0-	-9471	-0-	550 1	1 4	10112 1597	2 9	N	1452	1426	0	26
02	20329 X	8736	-0-	-11593	-0-	489 5	1 4	7153 1089	2 9	N	990	1015	0	-0-
03	14322 X	4994	-0-	-9328	-0-	482 1	1 4	3289 1222	2 9	N	1111	1104	0	6
FAITH-YANA R UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7468 - 19635														
10	20894 X	20563	-0-	-331	-0-	28 2785	1 9	17750	2	Y	2532	2531	0	7
11	22260 X	21772	-0-	-488	-0-	30 6	1 4	18616 3120	2 9	Y	2836	2840	0	3
12	24578 X	24578	-0-	-0-	-0-	23 3	1 4	21961 2591	2 9	Y	2355	2353	0	4
01	23276 X	23276	-0-	-0-	-0-	17 1	1 4	20703 2555	2 9	Y	2323	2283	0	43
02	20677 X	19941	-0-	-736	-0-	20 8	1 4	18095 1818	2 9	Y	1653	1695	0	-0-
03	22103 X	19054	-0-	-3049	-0-	21 2	1 4	17048 1983	2 9	Y	1803	1791	0	10
FAITH-YANA Y UNIT WELL #: K 5H RRCID -> 283759 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7272 - 19309														
10	30194 X	8128	-0-	-22066	-0-	414 1384	1 9	6330	2	N	1258	1261	0	-0-
11	29220 X	15414	-0-	-13806	-0-	596 5	1 4	12419 2394	2 9	N	2176	2175	0	1
12	30235 X	30235	-0-	-0-	-0-	912 3	1 4	26506 2814	2 9	N	2558	2554	0	4
01	21483 X	21483	-0-	-0-	-0-	719 1	1 4	18155 2608	2 9	N	2371	2330	0	44
02	18270 X	12187	-0-	-6083	-0-	526 9	1 4	9738 1914	2 9	N	1740	1783	0	-0-
03	30225 X	12830	-0-	-17395	-0-	649 2	1 4	10053 2126	2 9	N	1933	1920	0	11
FAITH-YANA W UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146														
10	15843 X	15843	-0-	-0-	-0-	556 1580	1 9	13707	2	N	1436	1436	0	-0-
11	16415 X	16415	-0-	-0-	-0-	488 4	1 4	13945 1978	2 9	N	1798	1798	0	-0-
12	14844 X	14844	-0-	-0-	-0-	468 2	1 4	12525 1849	2 9	N	1681	1679	0	1
01	17828 X	17828	-0-	-0-	-0-	616 1	1 4	15379 1832	2 9	N	1665	1636	0	29
02	12577 X	12577	-0-	-0-	-0-	405 7	1 4	10731 1434	2 9	N	1304	1332	0	-0-
*03	14345 X	14345	-0-	-0-	-0-	465 1	1 4	12238 1641	2 9	N	1492	1483	0	7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															//CONT.// 147699														
FAITH-YANA X UNIT															WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082														
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									
10	18898 X	18898	-0-	-0-	-0-	-0-		636	1	16260	2	N	1820	1822	0		1	8		3									
								2002	9																				
11	19760 X	19760	-0-	-0-	-0-	-0-		601	1	18092	2	N	968	971	0					-0-									
								2	4	1065	9																		
12	20876 X	20876	-0-	-0-	-0-	-0-		610	1	18383	2	N	1710	1705	0		1	8		4									
								2	4	1881	9																		
01	17362 X	17362	-0-	-0-	-0-	-0-		590	1	14397	2	N	2158	2119	0		1	8		42									
								1	4	2374	9																		
02	14703 X	14183	-0-	-520	-0-	-0-		436	1	11703	2	N	1849	1888	0		1	8		2									
								10	4	2034	9																		
*03	16626 X	16626	-0-	-0-	-0-	-0-		499	1	13834	2	N	2083	2070	0		3	8		12									
								2	4	2291	9																		
FAITH-YANA WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290																													
10	18011 X	13533	-0-	-4478	-0-	-0-		475	1	10605	2	N	2230	2229	0		1	8		3									
								2453	9																				
11	13620 X	12419	-0-	-1201	-0-	-0-		483	1	9560	2	N	2155	2158	0					-0-									
								5	4	2371	9																		
12	14074 X	12686	-0-	-1388	-0-	-0-		451	1	10074	2	N	1962	1960	0		1	8		1									
								3	4	2158	9																		
01	13919 X	9863	-0-	-4056	-0-	-0-		427	1	7729	2	N	1551	1526	0		1	8		25									
								1	4	1706	9																		
02	13021 X	7528	-0-	-5493	-0-	-0-		458	1	4807	2	N	2048	2071	0		2	8		-0-									
								10	4	2253	9																		
03	13547 X	7701	-0-	-5846	-0-	-0-		483	1	5044	2	N	1975	1963	0		3	8		9									
								1	4	2173	9																		
PGE DOS WELL #: U 1H RRCID -> 286108 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8370 - 23072																													
10	138525 X	138525	-0-	-0-	-0-	-0-		172	1	130537	2	N	7105	7071	1		3	8		216									
								7816	9																				
11	127636 X	127636	-0-	-0-	-0-	-0-		167	1	118490	2	N	8163	8168	1					211									
								8979	9																				
12	145380 X	145380	-0-	-0-	-0-	-0-		173	1	134121	2	N	10078	9962	1		6	8		321									
								11086	9																				
01	149321 X	149321	-0-	-0-	-0-	-0-		168	1	138542	2	N	9646	9701	1		4	8		262									
								10611	9																				
02	111829 X	111829	-0-	-0-	-0-	-0-		141	1	103441	2	N	7497	7489	1		5	8		265									
								8247	9																				
*03	141112 X	141112	-0-	-0-	-0-	-0-		179	1	131434	2	N	8635	8658	1		8	8		234									
								9499	9																				
PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382																													
10	169862 X	169862	-0-	-0-	-0-	-0-		208	1	157951	2	N	10639	10520	1		4	8		412									
								11703	9																				
11	150239 X	150239	-0-	-0-	-0-	-0-		198	1	140247	2	N	8904	8994	1					322									
								9794	9																				
12	164808 X	164808	-0-	-0-	-0-	-0-		200	1	155210	2	N	8544	8498	1		5	8		363									
								9398	9																				
01	162889 X	162889	-0-	-0-	-0-	-0-		187	1	154206	2	N	7724	7785	1		3	8		299									
								8496	9																				
02	117571 X	117571	-0-	-0-	-0-	-0-		152	1	111499	2	N	5382	5397	1		4	8		280									
								5920	9																				
*03	128024 X	128024	-0-	-0-	-0-	-0-		165	1	121544	2	N	5741	5771	1		5	8		245									
								6315	9																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	99594 X	99594	-0-	-0-	-0-	117 1	89351 2	N			9205	9089 1	4 8	280	
11	91315 X	91315	-0-	-0-	-0-	10126 9	116 1	82264 2	N		8123	8192 1		211	
12	102429 X	102429	-0-	-0-	-0-	8935 9	122 1	94513 2	N		7085	7065 1	4 8	227	
01	110300 X	110300	-0-	-0-	-0-	7794 9	124 1	102829 2	N		6679	6723 1	3 8	180	
02	118147 X	118147	-0-	-0-	-0-	7347 9	151 1	111067 2	N		6299	6255 1	4 8	220	
*03	121719 X	121719	-0-	-0-	-0-	6929 9	155 1	114204 2	N		6691	6725 1	6 8	180	
						7360 9									
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 2H RRCID -> 286215 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8097 - 14054															
10	34503 X	27050	-0-	-7453	-0-	24682 2	2368 9	N			2153	2122 1		57	
11	33390 X	22639	-0-	-10751	-0-	21202 2	1437 9	N			1306	1345 1		18	
12	32395 X	22217	-0-	-10178	-0-	20246 2	1971 9	N			1792	1775 1		35	
01	30628 X	25318	-0-	-5310	-0-	23405 2	1913 9	N			1739	1735 1		39	
02	28101 X	21781	-0-	-6320	-0-	20551 2	1230 9	N			1118	1131 1		26	
03	27063 X	14895	-0-	-12168	-0-	13596 2	1299 9	N			1181	1182 1		25	
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881															
10	76818 X	63437	-0-	-13381	-0-	56268 2	7169 9	N			6517	6425 1		168	
11	71490 X	70166	-0-	-1324	-0-	62085 2	8081 9	N			7346	7418 1		96	
12	74249 X	74249	-0-	-0-	-0-	66438 2	7811 9	N			7101	7064 1		133	
01	69173 X	69173	-0-	-0-	-0-	62142 2	7031 9	N			6392	6384 1		141	
02	74988 X	74988	-0-	-0-	-0-	68480 2	6508 9	N			5916	5921 1	1 8	135	
*03	78171 X	78171	-0-	-0-	-0-	71446 2	6725 9	N			6114	6118 1		131	
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: Q 2H RRCID -> 286376 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8257 - 19488															
10	65968 X	61817	-0-	-4151	-0-	55981 2	5836 9	N			5305	5228 1		137	
11	63450 X	57490	-0-	-5960	-0-	51888 2	5602 9	N			5093	5164 1		66	
12	65565 X	56597	-0-	-8968	-0-	51303 2	5294 9	N			4813	4790 1		89	
01	65565 X	55579	-0-	-9986	-0-	50113 2	5466 9	N			4969	4949 1		109	
02	60146 X	58489	-0-	-1657	-0-	53452 2	5037 9	N			4579	4584 1		104	
03	61814 X	60424	-0-	-1390	-0-	55776 2	4648 9	N			4225	4240 1		89	
FAITH-TORO DIM WELL #: F 2H RRCID -> 286390 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6754 - 13015															
10	34441 X	27130	-0-	-7311	-0-	38 1	23225 2	N			3515	3510 0	2 8	13	
11	30630 X	23275	-0-	-7355	-0-	3867 9	59 1	16901 2	N		5729	5730 0		12	
12	31651 X	22	-0-	-31629	-0-	13 4	13 4	6302 9							
01	27125 X	11844	-0-	-15281	-0-	2 2	2 2	20 9	N		18	30 0		-0-	
02	25375 X	13865	-0-	-11510	-0-	11 1	10362 2	N			1337	1310 0	1 8	26	
03	27125 X	16309	-0-	-10816	-0-	1471 9	26 1	11493 2	N		2123	2144 0	2 8	3	
						11 4	34 1	2335 9							
						2 4	34 1	13181 2	N		2811	2793 0	4 8	17	
								3092 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 3H RRCID -> 286433 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8163 - 20201															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	72199 X	52705	-0-	-19494	-0-	47456	2	5249	9	N	4772	4708	1		125
11	55293 X	55293	-0-	-0-	-0-	49529	2	5764	9	N	5240	5295	1		70
12	59337 X	59337	-0-	-0-	-0-	53369	2	5968	9	N	5425	5391	1		104
01	65709 X	65709	-0-	-0-	-0-	58986	2	6723	9	N	6112	6079	1		137
02	53447 X	50737	-0-	-2710	-0-	45358	2	5379	9	N	4890	4912	1		115
*03	67516 X	67516	-0-	-0-	-0-	60844	2	6672	9	N	6065	6047	1		133
PGE DOS WELL #: U 3H RRCID -> 286535 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8286 - 23555															
10	145297 X	133860	-0-	-11437	-0-	162	1	123472	2	N	9296	9178	1	4 8	280
						10226	9								
11	140610 X	120256	-0-	-20354	-0-	157	1	111070	2	N	8208	8275	1		213
						9029	9								
12	145297 X	131560	-0-	-13737	-0-	159	1	123462	2	N	7217	7195	1	4 8	231
						7939	9								
01	135978 X	135978	-0-	-0-	-0-	156	1	128487	2	N	6668	6716	1	3 8	180
						7335	9								
02	125222 X	119045	-0-	-6177	-0-	154	1	113095	2	N	5269	5261	1	3 8	185
						5796	9								
03	133858 X	119286	-0-	-14572	-0-	154	1	113629	2	N	5003	5049	1	5 8	134
						5503	9								
FAITH-SAN PEDRO EE UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 12415															
10	26598 X	21001	-0-	-5597	-0-	759	1	18139	2	N	1912	1911	0	1 8	2
						2103	9								
11	25740 X	20196	-0-	-5544	-0-	697	1	17247	2	N	2043	2045	0		-0-
						5	4	2247	9						
12	24986 X	20128	-0-	-4858	-0-	732	1	17218	2	N	1978	1975	0	1 8	2
						2	4	2176	9						
01	24087 X	19387	-0-	-4700	-0-	778	1	16551	2	N	1870	1838	0	1 8	33
						1	4	2057	9						
02	21228 X	16899	-0-	-4329	-0-	719	1	14356	2	N	1651	1683	0	1 8	-0-
						8	4	1816	9						
03	20987 X	17972	-0-	-3015	-0-	658	1	15317	2	N	1814	1802	0	2 8	10
						2	4	1995	9						
FAITH-SAN PEDRO R UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286538 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6856 - 12166															
10	34999 X	24117	-0-	-10882	-0-	836	1	20882	2	N	2181	2181	0	1 8	10
						2399	9								
11	33300 X	23478	-0-	-9822	-0-	762	1	20040	2	N	2428	2432	0		6
						5	4	2671	9						
12	32302 X	23344	-0-	-8958	-0-	814	1	20011	2	N	2287	2284	0	1 8	8
						3	4	2516	9						
01	29760 X	22352	-0-	-7408	-0-	871	1	19140	2	N	2127	2091	0	1 8	43
						1	4	2340	9						
02	25636 X	20718	-0-	-4918	-0-	851	1	17790	2	N	1879	1917	0	1 8	4
						10	4	2067	9						
03	24273 X	21231	-0-	-3042	-0-	762	1	18299	2	N	1971	1959	0	3 8	13
						2	4	2168	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 2H RRCID -> 286539 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6751 - 12349															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	35650 X	26664	-0-	-8986	-0-	30 1	23596 2	2	N	2762	2760 0	1 8		6	
11	34500 X	25485	-0-	-9015	-0-	3038 9	22395 2	2	N	2777	2782 0			1	
12	33170 X	30720	-0-	-2450	-0-	6 4	3055 9	9		2674	2670 0	1 8		4	
01	31248 X	29220	-0-	-2028	-0-	27 1	27749 2	2	N	2816	2767 0	1 8		52	
02	26564 X	21504	-0-	-5060	-0-	3 4	2941 9	9		2282	2332 0	2 8		-0-	
03	30721 X	22075	-0-	-8646	-0-	21 1	26100 2	2	N	2318	2303 0	3 8		12	
						1 4	3098 9	9							
						27 1	18955 2	2	N						
						12 4	2510 9	9							
						27 1	19496 2	2	N						
						2 4	2550 9	9							
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 5H RRCID -> 286540 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6580 - 12306															
10	47213 X	32333	-0-	-14880	-0-	32 1	29114 2	2	N	2897	2895 0	1 8		10	
11	43170 X	31253	-0-	-11917	-0-	3187 9	27857 2	2	N	3053	3056 0			7	
12	40889 X	31155	-0-	-9734	-0-	31 1	3358 9	9		2770	2766 0	1 8		10	
01	38719 X	31489	-0-	-7230	-0-	7 4	3358 9	9		2793	2744 0	1 8		58	
02	32828 X	28512	-0-	-4316	-0-	28 1	28077 2	2	N	2440	2491 0	2 8		5	
03	32333 X	28272	-0-	-4061	-0-	3 4	3047 9	9		2450	2435 0	3 8		17	
						21 1	28395 2	2	N						
						1 4	3072 9	9							
						29 1	25786 2	2	N						
						13 4	2684 9	9							
						29 1	25546 2	2	N						
						2 4	2695 9	9							
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 3H RRCID -> 286796 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6600 - 12373															
10	30721 X	21349	-0-	-9372	-0-	22 1	19099 2	2	N	2025	2024 0	1 8		1	
11	29730 X	18883	-0-	-10847	-0-	2228 9	16691 2	2	N	1970	1971 0			-0-	
12	28303 X	19210	-0-	-9093	-0-	21 1	2167 9	9		1850	1847 0	1 8		2	
01	26133 X	18015	-0-	-8118	-0-	4 4	17154 2	2	N	1716	1687 0	1 8		30	
02	22214 X	14864	-0-	-7350	-0-	2 4	2035 9	9		1625	1654 0	1 8		-0-	
03	21359 X	14984	-0-	-6375	-0-	13 1	16113 2	2	N	1720	1709 0	2 8		9	
						1 4	1888 9	9							
						20 1	13048 2	2	N						
						8 4	1788 9	9							
						21 1	13070 2	2	N						
						1 4	1892 9	9							
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 4H RRCID -> 286803 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6751 - 12170															
10	80197 X	17408	-0-	-62789	-0-	21 1	15223 2	2	N	1967	1967 0	1 8		5	
11	77610 X	15885	-0-	-61725	-0-	2164 9	13673 2	2	N	1988	1992 0			1	
12	80197 X	14434	-0-	-65763	-0-	21 1	2187 9	9		1711	1709 0	1 8		2	
01	80197 X	11092	-0-	-69105	-0-	4 4	12533 2	2	N	1428	1404 0	1 8		25	
02	17893 X	8953	-0-	-8940	-0-	17 1	1882 9	9		1411	1435 0	1 8		-0-	
03	17422 X	12751	-0-	-4671	-0-	10 1	9510 2	2	N	1697	1687 0	2 8		8	
						1 4	1571 9	9							
						17 1	7377 2	2	N						
						7 4	1552 9	9							
						21 1	10862 2	2	N						
						1 4	1867 9	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE DOS WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF.11096 - 23837														
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
10	133895 X	133895	-0-	-0-	-0-	163	1	124299	2	N	8575	8473	1	259
						9433	9							
11	119568 X	119568	-0-	-0-	-0-	157	1	111059	2	N	7593	7656	1	196
						8352	9							
12	140361 X	140361	-0-	-0-	-0-	168	1	130594	2	N	8726	8640	1	277
						9599	9							
01	145253 X	145253	-0-	-0-	-0-	164	1	135864	2	N	8386	8432	1	227
						9225	9							
02	126591 X	126591	-0-	-0-	-0-	162	1	118661	2	N	7062	7036	1	248
						7768	9							
*03	132350 X	132350	-0-	-0-	-0-	169	1	124005	2	N	7433	7474	1	200
						8176	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360														
10	71703 X	57663	-0-	-14040	-0-	51052	2	6611	9	N	6010	5925	1	153
11	70816 X	70816	-0-	-0-	-0-	63068	2	7748	9	N	7044	7108	1	89
12	78445 X	78445	-0-	-0-	-0-	71190	2	7255	9	N	6595	6562	1	122
01	77827 X	77827	-0-	-0-	-0-	71052	2	6775	9	N	6159	6147	1	134
02	68469 X	62595	-0-	-5874	-0-	57490	2	5105	9	N	4641	4669	1	106
03	78430 X	67178	-0-	-11252	-0-	61795	2	5383	9	N	4894	4896	1	104
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407														
10	96193 X	70249	-0-	-25944	-0-	62598	2	7651	9	N	6955	6847	1	319
11	69135 X	69135	-0-	-0-	-0-	61743	2	7392	9	N	6720	6812	1	227
12	74501 X	74501	-0-	-0-	-0-	67404	2	7097	9	N	6452	6417	1	262
01	76433 X	76433	-0-	-0-	-0-	69578	2	6855	9	N	6232	6215	1	279
02	66845 X	56128	-0-	-10717	-0-	51387	2	4741	9	N	4310	4349	1	240
03	74493 X	66401	-0-	-8092	-0-	60524	2	5877	9	N	5343	5328	1	255
PGE BROWNE WELL #: R 6H RRCID -> 287454 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411														
10	SHUT IN	71043	-0-	71043	113412	57863	2	13180	9	N	11982	11840	1	110
11	235410 X	74208	-0-	-161202	-0-	61527	2	12681	9	N	11528	11569	1	69
12	243257 X	74893	-0-	-168364	-0-	62814	2	12079	9	N	10981	10900	1	113
01	243257 X	67383	-0-	-175874	-0-	56210	2	11173	9	N	10157	10163	1	90
02	227563 X	61650	-0-	-165913	-0-	52029	2	9621	9	N	8746	8742	1	79
03	243257 X	61371	-0-	-181886	-0-	51888	2	9483	9	N	8621	8630	1	48
PGE BROWNE WELL #: O 3H RRCID -> 287455 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7887 - 22613														
10	SHUT IN	139777	-0-	139777	312918	120312	2	19465	9	N	17695	17517	1	163
11	444495 X	131577	-0-	-312918	-0-	839	1	113571	2	N	15606	15675	1	94
						17167	9							
12	131445 X	131445	-0-	-0-	-0-	877	1	113684	2	N	15349	15232	1	159
						16884	9							
01	123546 X	123546	-0-	-0-	-0-	887	1	107591	2	N	13698	13711	1	122
						15068	9							
02	110081 X	110081	-0-	-0-	-0-	1419	1	95443	2	N	12017	12009	1	109
						13219	9							
*03	110507 X	110507	-0-	-0-	-0-	1576	1	95607	2	N	12113	12122	1	69
						13324	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: 0 6H RRCID -> 287459 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7813 - 22880														
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
10	SHUT IN	72354	-0-	72354	127553	61223	2	11131	9	N	10119	10010	1	93
11	199909 X	72356	-0-	-127553	-0-	457	1	61788	2	N	9192	9230	1	55
						10111	9							
12	76522 X	76522	-0-	-0-	-0-	506	1	65540	2	N	9524	9449	1	98
						10476	9							
01	72047 X	72047	-0-	-0-	-0-	514	1	62412	2	N	8292	8303	1	73
						9121	9							
02	62852 X	62852	-0-	-0-	-0-	810	1	54474	2	N	6880	6878	1	64
						7568	9							
*03	61819 X	61819	-0-	-0-	-0-	883	1	53591	2	N	6677	6684	1	40
						7345	9							
PGE BROWNE WELL #: R 3H RRCID -> 287469 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7819 - 21504														
10	SHUT IN	133161	-0-	133161	256852	113761	2	19400	9	N	17636	17449	1	161
11	383493 X	126641	-0-	-256852	-0-	109096	2	17545	9	N	15950	16016	1	95
12	123851 X	123851	-0-	-0-	-0-	107432	2	16419	9	N	14926	14817	1	154
01	111793 X	111793	-0-	-0-	-0-	96863	2	14930	9	N	13573	13583	1	122
02	99064 X	98884	-0-	-180	-0-	86415	2	12469	9	N	11335	11332	1	105
03	105896 X	101902	-0-	-3994	-0-	89466	2	12436	9	N	11305	11314	1	68
PGE BROWNE WELL #: R 5H RRCID -> 287470 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7752 - 22099														
10	SHUT IN	72689	-0-	72689	116698	58449	2	14240	9	N	12945	12790	1	118
11	194908 X	78210	-0-	-116698	-0-	64461	2	13749	9	N	12499	12542	1	75
12	79799 X	79799	-0-	-0-	-0-	66265	2	13534	9	N	12304	12212	1	126
01	73063 X	73063	-0-	-0-	-0-	61170	2	11893	9	N	10812	10824	1	97
02	64501 X	64501	-0-	-0-	-0-	54589	2	9912	9	N	9011	9009	1	83
*03	65854 X	65854	-0-	-0-	-0-	56122	2	9732	9	N	8847	8856	1	52
PGE BROWNE WELL #: 0 2H RRCID -> 287473 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8196 - 20533														
10	SHUT IN	141061	-0-	141061	336306	122365	2	18696	9	N	16996	16834	1	152
11	466923 X	130617	-0-	-336306	-0-	838	1	113382	2	N	14906	14972	1	86
						16397	9							
12	125676 X	125676	-0-	-0-	-0-	843	1	109306	2	N	14115	14012	1	141
						15527	9							
01	118947 X	114087	-0-	-4860	-0-	823	1	99939	2	N	12114	12132	1	104
						13325	9							
02	111273 X	105473	-0-	-5800	-0-	1364	1	91766	2	N	11221	11208	1	97
						12343	9							
03	118947 X	106159	-0-	-12788	-0-	1530	1	92807	2	N	10747	10760	1	57
						11822	9							
PGE BROWNE WELL #: R 2H RRCID -> 287474 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7919 - 22077														
10	SHUT IN	126287	-0-	126287	243083	107820	2	18467	9	N	16788	16609	1	155
11	367944 X	124861	-0-	-243083	-0-	107372	2	17489	9	N	15899	15958	1	96
12	123733 X	123733	-0-	-0-	-0-	106915	2	16818	9	N	15289	15175	1	159
01	112726 X	112726	-0-	-0-	-0-	97608	2	15118	9	N	13744	13756	1	124
02	101028 X	101028	-0-	-0-	-0-	88257	2	12771	9	N	11610	11608	1	106
*03	105826 X	105826	-0-	-0-	-0-	92865	2	12961	9	N	11783	11791	1	69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	147699												
PGE BROWNE				WELL #: 0 1H				RRCID ->	287482	COMPL. DATE	08/06/2019	TOTAL	DEPTH	8051	PERF.	8425 - 19275	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	SHUT IN	128612	-0-	128612	316449	111558	2	17054	9	N		15504	15354	1	93	8	143
11	437172 X	120723	-0-	-316449	-0-	777	1	105089	2	N		13506	13568	1			81
						14857	9										
12	119608 X	119608	-0-	-0-	-0-	804	1	104291	2	N		13194	13095	1	45	8	135
						14513	9										
01	108491 X	108491	-0-	-0-	-0-	784	1	95169	2	N		11398	11412	1	18	8	103
						12538	9										
02	97403 X	97403	-0-	-0-	-0-	1270	1	85440	2	N		9721	9718	1	17	8	89
						10693	9										
03	103602 X	98879	-0-	-4723	-0-	1421	1	86234	2	N		10204	10208	1	25	8	60
						11224	9										
PGE BROWNE				WELL #: R 1H				RRCID ->	287491	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL	DEPTH	8084	PERF.	7975 - 22405	
10	SHUT IN	122433	-0-	122433	245259	104588	2	17845	9	N		16223	16053	1	97	8	216
11	368698 X	123439	-0-	-245259	-0-	106138	2	17301	9	N		15728	15782	1			162
						15627	9										
12	117474 X	117474	-0-	-0-	-0-	101488	2	15986	9	N		14533	14430	1	49	8	216
01	104387 X	104387	-0-	-0-	-0-	90669	2	13718	9	N		12471	12488	1	20	8	179
02	86204 X	86204	-0-	-0-	-0-	74772	2	11432	9	N		10393	10390	1	18	8	164
*03	93905 X	93905	-0-	-0-	-0-	82831	2	11074	9	N		10067	10078	1	25	8	128
PGE BROWNE				WELL #: 0 4H				RRCID ->	287510	COMPL. DATE	08/06/2019	TOTAL	DEPTH	8066	PERF.	8041 - 23135	
10	SHUT IN	131050	-0-	131050	275443	114013	2	17037	9	N		15488	15329	1	93	8	144
11	402860 X	127417	-0-	-275443	-0-	820	1	110970	2	N		14206	14263	1			87
						15627	9										
12	128243 X	128243	-0-	-0-	-0-	865	1	112150	2	N		13844	13740	1	46	8	145
						15228	9										
01	122616 X	122616	-0-	-0-	-0-	890	1	108007	2	N		12472	12482	1	20	8	115
						13719	9										
02	108250 X	108250	-0-	-0-	-0-	1412	1	94960	2	N		10798	10792	1	19	8	102
						11878	9										
*03	107137 X	107137	-0-	-0-	-0-	1555	1	94308	2	N		10249	10262	1	26	8	63
						11274	9										
PGE BROWNE				WELL #: R 4H				RRCID ->	287512	COMPL. DATE	04/14/2019	TOTAL	DEPTH	7994	PERF.	7912 - 21640	
10	SHUT IN	140995	-0-	140995	265699	120722	2	20273	9	N		18430	18232	1	112	8	169
11	404403 X	138704	-0-	-265699	-0-	119599	2	19105	9	N		17368	17433	1			104
12	135117 X	135117	-0-	-0-	-0-	117228	2	17889	9	N		16263	16145	1	57	8	165
01	122522 X	122522	-0-	-0-	-0-	106489	2	16033	9	N		14575	14588	1	25	8	127
02	110656 X	110656	-0-	-0-	-0-	96886	2	13770	9	N		12518	12512	1	22	8	111
*03	114756 X	114756	-0-	-0-	-0-	100691	2	14065	9	N		12786	12795	1	33	8	69
FAITH-YANA GG UNIT				WELL #: 0 1H				RRCID ->	287573	COMPL. DATE	09/14/2017	TOTAL	DEPTH	6744	PERF.	7150 - 19756	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: 0 5H RRCID -> 288395 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8001 - 19924														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	79563	-0-	79563	144557	67012	2	12551	9	N	11410	11280	1	104
11	221484 X	76927	-0-	-144557	-0-	479	1	64877	2	N	10519	10560	1	63
12	76071 X	76071	-0-	-0-	-0-	11571	9							
01	69938 X	69938	-0-	-0-	-0-	499	1	64653	2	N	9926	9853	1	103
02	61009 X	61009	-0-	-0-	-0-	10919	9							
*03	60492 X	60492	-0-	-0-	-0-	496	1	60159	2	N	8439	8451	1	77
						9283	9							
						777	1	52221	2	N	7283	7280	1	68
						8011	9							
						856	1	51914	2	N	7020	7028	1	42
						7722	9							
EL TORO RESOURCES LLC 250718 RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591														
COMANCHE WELL #: 6601 H														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96	179	1	122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86			208
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131	180	1	159
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	178	1	96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111			207
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	179	1	127
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718														
10	1085 X	396	-0-	-689	-0-	362	3	34	9	Y	31	149	1	18
11	1320 X	462	-0-	-858	-0-	397	3	65	9	Y	59	33	1	44
12	1364 X	59	-0-	-1305	-0-	55	3	4	9	Y	4			48
01	DLQ G-10	233	-0-	233	233	72	3	161	9	Y	146	57	1	137
*02	DLQ G-10	316	-0-	316	549	239	3	77	9	Y	70	98	1	109
03	DLQ G-10	103	-0-	103	652	82	3	21	9	Y	19			128
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597XH RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359														
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017 - P/A 12/29/17														
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	271	176	1	268
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190	153	1	305
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			305
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125			430
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	202	320	1	312
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	230	349	1	193

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//			12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
EL TORO RESOURCES LLC			//CONT.//			250718														
RISINGER			WELL #:			3000H			RRCID -> 286422			COMPL. DATE 03/03/2018			TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5429 - 10639					
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	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	33	1			-0-	
11	72 X	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		24	3	48	9	N	44	37	1			7	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	7	1			-0-	
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		124	3	245	9	N	223	197	1			26	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3	29	1			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP			251729																	
GLASS B			WELL #:			8601H			RRCID -> 264211			COMPL. DATE 10/16/2010			TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

GLASS B			WELL #:			8201H			RRCID -> 265731			COMPL. DATE 04/08/2011			TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

GLASS A			WELL #:			4501H			RRCID -> 265732			COMPL. DATE 09/30/2010			TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

GLASS A			WELL #:			5401H			RRCID -> 265736			COMPL. DATE 05/16/2011			TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC			254231																	
SPOHN RANCH			WELL #:			10H			RRCID -> 281431			COMPL. DATE 09/28/2016			TOTAL DEPTH 10424 PERF.10587 - 19940					
10	64511 X	51085	-0-	-13426	-0-	-0-	-0-	737	1	50348	2	N	-0-						-0-	
11	58170 X	47849	-0-	-10321	-0-	-0-	-0-	928	1	46921	2	N	-0-						-0-	
12	58621 X	47667	-0-	-10954	-0-	-0-	-0-	959	1	46708	2	N	-0-						-0-	
01	55180 X	47756	-0-	-7424	-0-	-0-	-0-	948	1	46807	2	N	-0-	1	1	8			-0-	
								1	9											
02	48256 X	40874	-0-	-7382	-0-	-0-	-0-	802	1	40072	2	N	-0-						-0-	
03	51088 X	NO RPT	-0-	-51088	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	51088 X	49871	-0-	-1217	-0-	2423	1	47448	2	N	-0-			-0-
11	49080 X	44866	-0-	-4214	-0-	1271	1	43595	2	N	-0-			-0-
12	48329 X	36897	-0-	-11432	-0-	923	1	35974	2	N	-0-			-0-
01	47232 X	47232	-0-	-0-	-0-	1233	1	45999	2	N	-0-			-0-
02	46661 X	40085	-0-	-6576	-0-	1115	1	38970	2	N	-0-			-0-
03	49879 X	NO RPT	-0-	-49879	-0-					N	NO RPT			-0-
JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 11134 - 18276														
10	19468 X	16890	-0-	-2578	-0-	384	1	11375	2	N	6			87
						5124	5	7	9					
11	20250 X	15809	-0-	-4441	-0-	402	1	12105	2	N	1			88
						3301	5	1	9					
12	20925 X	11065	-0-	-9860	-0-	360	1	10605	2	N	86			174
						5	5	95	9					
01	30636 X	30636	-0-	-0-	-0-	438	1	12207	2	N	-0-			174
						17991	5							
02	33040 X	33040	-0-	-0-	-0-	413	1	11302	2	N	-0-			174
						21325	5							
03	16895 X	NO RPT	-0-	-16895	-0-					N	NO RPT			174
REESE WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 10989 - 18615														
10	63116 X	51893	-0-	-11223	-0-	3084	1	48809	2	Y	-0-			155
11	61410 X	46216	-0-	-15194	-0-	2722	1	43494	2	Y	-0-			155
12	63457 X	46930	-0-	-16527	-0-	2459	1	44471	2	Y	-0-	55 1		100
01	36669 X	36669	-0-	-0-	-0-	1909	1	34746	2	Y	13	58 1		55
						14	9							
02	52200 X	31580	-0-	-20620	-0-	1736	1	29831	2	Y	12			67
						13	9							
03	51894 X	NO RPT	-0-	-51894	-0-					Y	NO RPT			67
REESE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 10989 - 18216														
10	47551 X	47551	-0-	-0-	-0-	2827	1	44724	2	Y	-0-			114
11	58980 X	42256	-0-	-16724	-0-	2489	1	39767	2	Y	-0-			114
12	60946 X	42736	-0-	-18210	-0-	2239	1	40487	2	Y	9	43 1		80
						10	9							
01	42046 X	42046	-0-	-0-	-0-	2190	1	39841	2	Y	14	46 1		48
						15	9							
02	44486 X	37602	-0-	-6884	-0-	2066	1	35519	2	Y	15			63
						17	9							
03	47554 X	NO RPT	-0-	-47554	-0-					Y	NO RPT			63
REESE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 11085 - 18693														
10	85436 X	59395	-0-	-26041	-0-	3530	1	55839	2	Y	24			148
						26	9							
11	65490 X	55152	-0-	-10338	-0-	3248	1	51889	2	Y	14			162
						15	9							
12	67673 X	55549	-0-	-12124	-0-	2910	1	52625	2	Y	13	62 1		113
						14	9							
01	55880 X	55880	-0-	-0-	-0-	2909	1	52952	2	Y	17	65 1		65
						19	9							
02	56985 X	50594	-0-	-6391	-0-	2780	1	47793	2	Y	19			84
						21	9							
03	59396 X	NO RPT	-0-	-59396	-0-					Y	NO RPT			84

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
JCR WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	24800 X	18799	-0-	-6001	-0-	429 1	12680 2		N	4		55
						5686 5	4 9					
11	25170 X	20556	-0-	-4614	-0-	467 1	14075 2		N	6		61
						6007 5	7 9					
12	26009 X	19502	-0-	-6507	-0-	496 1	14642 2		N	23		84
						4339 5	25 9					
01	33581 X	33581	-0-	-0-	-0-	523 1	14596 2		N	-0-		84
						18462 5						
02	36382 X	36382	-0-	-0-	-0-	499 1	13689 2		N	5		89
						22188 5	6 9					
03	21235 X	NO RPT	-0-	-21235	-0-				N	NO RPT		89
CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11670 - 19993												
10	47399 X	34703	-0-	-12696	-0-	862 1	33840 2		N	1	1 8	-0-
						1 9						
11	39210 X	31763	-0-	-7447	-0-	744 1	31019 2		N	-0-		-0-
12	39308 X	30457	-0-	-8851	-0-	713 1	29743 2		N	1	1 8	-0-
						1 9						
01	38223 X	29417	-0-	-8806	-0-	789 1	28628 2		N	-0-		-0-
02	32799 X	26853	-0-	-5946	-0-	452 1	26401 2		N	-0-		-0-
03	34689 X	NO RPT	-0-	-34689	-0-				N	NO RPT		-0-
CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399												
10	61690 X	49604	-0-	-12086	-0-	1231 1	48373 2		N	-0-		-0-
11	59700 X	47777	-0-	-11923	-0-	1118 1	46659 2		N	-0-		-0-
12	56606 X	45802	-0-	-10804	-0-	1072 1	44730 2		N	-0-		-0-
01	56606 X	45829	-0-	-10777	-0-	1228 1	44600 2		N	1	1 8	-0-
						1 9						
02	48285 X	41600	-0-	-6685	-0-	700 1	40900 2		N	-0-		-0-
03	49600 X	NO RPT	-0-	-49600	-0-				N	NO RPT		-0-
CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399												
10	25048 X	19203	-0-	-5845	-0-	477 1	18725 2		N	1	1 8	-0-
						1 9						
11	20970 X	17637	-0-	-3333	-0-	412 1	17225 2		N	-0-		-0-
12	21669 X	17170	-0-	-4499	-0-	402 1	16768 2		N	-0-		-0-
01	21669 X	16374	-0-	-5295	-0-	439 1	15933 2		N	2	2 8	-0-
						2 9						
02	18444 X	14815	-0-	-3629	-0-	250 1	14565 2		N	-0-		-0-
03	19189 X	NO RPT	-0-	-19189	-0-				N	NO RPT		-0-
SPOHN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 284799 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9999 - 21370												
10	122388 X	102999	-0-	-19389	-0-	1487 1	101511 2		N	1	1 8	-0-
						1 9						
11	118830 X	104611	-0-	-14219	-0-	2030 1	102581 2		N	-0-		-0-
12	122791 X	82544	-0-	-40247	-0-	1661 1	80883 2		N	-0-		-0-
01	116901 X	97198	-0-	-19703	-0-	1931 1	95266 2		N	1	1 8	-0-
						1 9						
02	104806 X	85079	-0-	-19727	-0-	1669 1	83410 2		N	-0-		-0-
03	108097 X	NO RPT	-0-	-108097	-0-				N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
SPOHN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 284828 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10525 - 21651														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	140306 X	133093	-0-	-7213	-0-	1922	1	131171	2	N	-0-		-0-	
11	135780 X	129132	-0-	-6648	-0-	2506	1	126626	2	N	-0-		-0-	
12	138694 X	125563	-0-	-13131	-0-	2528	1	123034	2	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
01	128898 X	123715	-0-	-5183	-0-	2457	1	121258	2	N	-0-		-0-	
02	124816 X	109354	-0-	-15462	-0-	2146	1	107208	2	N	-0-		-0-	
03	133424 X	NO RPT	-0-	-133424	-0-					N	NO RPT		-0-	
SPOHN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 284938 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10170 - 19326														
10	125953 X	102060	-0-	-23893	-0-	1474	1	100586	2	N	-0-		-0-	
11	121890 X	73100	-0-	-48790	-0-	3338	1	69762	2	N	-0-		-0-	
12	125054 X	100806	-0-	-24248	-0-	4337	1	96469	2	N	-0-		-0-	
01	118327 X	98633	-0-	-19694	-0-	4330	1	94303	2	N	-0-		-0-	
02	95468 X	86263	-0-	-9205	-0-	3936	1	82327	2	N	-0-		-0-	
03	102052 X	NO RPT	-0-	-102052	-0-					N	NO RPT		-0-	
SPOHN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 284940 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10654 - 21821														
10	225773 X	162089	-0-	-63684	-0-	2341	1	159747	2	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
11	172890 X	155658	-0-	-17232	-0-	3021	1	152637	2	N	-0-		-0-	
12	178653 X	154223	-0-	-24430	-0-	3104	1	151118	2	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
01	171058 X	153808	-0-	-17250	-0-	3055	1	150752	2	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
02	151641 X	137897	-0-	-13744	-0-	2705	1	135192	2	N	-0-		-0-	
03	162099 X	NO RPT	-0-	-162099	-0-					N	NO RPT		-0-	
JCR A WELL #: 3H RRCID -> 285406 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11094 - 20945														
10	112530 X	85045	-0-	-27485	-0-	2778	1	82192	2	N	68		146	
						75	9							
11	108900 X	81822	-0-	-27078	-0-	2625	1	79086	2	N	101	192 1	55	
						111	9							
12	109864 X	91795	-0-	-18069	-0-	3004	1	88650	2	N	128	154 1	29	
						141	9							
01	109864 X	88161	-0-	-21703	-0-	3049	1	85043	2	N	63		92	
						69	9							
02	89726 X	79981	-0-	-9745	-0-	2814	1	77080	2	N	79		171	
						87	9							
03	85033 X	NO RPT	-0-	-85033	-0-					N	NO RPT		171	
JCR B WELL #: 4H RRCID -> 285453 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10757 - 20982														
10	131874 X	104279	-0-	-27595	-0-	3409	1	100864	2	N	5		133	
						6	9							
11	141930 X	89693	-0-	-52237	-0-	2880	1	86748	2	N	59		192	
						65	9							
12	146661 X	111131	-0-	-35530	-0-	3640	1	107428	2	N	57	223 1	26	
						63	9							
01	138477 X	108105	-0-	-30372	-0-	3740	1	104282	2	N	75		101	
						83	9							
02	108663 X	100123	-0-	-8540	-0-	3525	1	96541	2	N	52		153	
						57	9							
03	104284 X	NO RPT	-0-	-104284	-0-					N	NO RPT		153	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
TATE-RAMIREZ B WELL #: 3H RRCID -> 285455 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10328 PERF.10980 - 20847												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
10	144584 X	115715	-0-	-28869	-0-	2564 149	1	113002 2	N	135	199 1	112
11	139920 X	117823	-0-	-22097	-0-	1135 130	1	116558 2	N	118		230
12	134664 X	123335	-0-	-11329	-0-	2764 133	1	120438 2	N	121	200 1	151
01	134664 X	119327	-0-	-15337	-0-	2806 128	1	116393 2	N	116	200 1	67
02	114492 X	105050	-0-	-9442	-0-	2337 114	1	102599 2	N	104		171
03	121737 X	NO RPT	-0-	-121737	-0-				N	NO RPT		171
TATE-RAMIREZ C WELL #: 4H RRCID -> 285780 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.11028 - 21390												
10	131812 X	86499	-0-	-45313	-0-	1916 86	1	84497 2	N	78	195 1	72
11	110160 X	46223	-0-	-63937	-0-	445 21	1	45757 2	N	19		91
12	105245 X	84931	-0-	-20314	-0-	1902 167	1	82862 2	N	152	194 1	49
01	105245 X	84758	-0-	-20487	-0-	1994 54	1	82710 2	N	49		98
02	90596 X	74753	-0-	-15843	-0-	1663 62	1	73028 2	N	56		154
03	86490 X	NO RPT	-0-	-86490	-0-				N	NO RPT		154
SPOHN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 286555 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10664 - 21310												
10	330708 X	183466	-0-	-147242	-0-	189 2	1	183275 2	N	2	2 8	-0-
11	272340 X	160747	-0-	-111593	-0-	179 170	1	160568 2	N	-0-		-0-
12	246853 X	137119	-0-	-109734	-0-	170 1	1	136948 2	N	1	1 8	-0-
01	228191 X	146184	-0-	-82007	-0-	167 3	1	146014 2	N	3	3 8	-0-
02	191168 X	118897	-0-	-72271	-0-	98	1	118799 2	N	-0-		-0-
03	183458 X	NO RPT	-0-	-183458	-0-				N	NO RPT		-0-
SPOHN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 286556 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10571 - 21206												
10	411742 X	145316	-0-	-266426	-0-	150 7	1	145159 2	N	6	6 8	-0-
11	243120 X	127671	-0-	-115449	-0-	736 2378	1	126935 2	N	-0-		-0-
12	217682 X	117848	-0-	-99834	-0-	1 1	1	115469 2	N	1	1 8	-0-
01	183954 X	126002	-0-	-57952	-0-	2753 1	1	123248 2	N	1	1 8	-0-
02	155092 X	106211	-0-	-48881	-0-	2524	1	103687 2	N	-0-		-0-
03	145328 X	NO RPT	-0-	-145328	-0-				N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
SPOHN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 286557 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11056 - 21560														
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
10	345495 X	136490	-0-	-209005	-0-	140 1	136346 2	N	4		4 8			-0-
11	228930 X	122155	-0-	-106775	-0-	704 1	121451 2	N	-0-					-0-
12	201531 X	113285	-0-	-88246	-0-	2286 1	110998 2	N	1		1 8			-0-
01	168082 X	123019	-0-	-45063	-0-	2688 1	120331 2	N	-0-					-0-
02	146044 X	97345	-0-	-48699	-0-	2313 1	95032 2	N	-0-					-0-
03	136493 X	NO RPT	-0-	-136493	-0-			N	NO RPT					-0-
SPOHN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 286606 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 1695 PERF.10583 - 21770														
10	309101 X	141575	-0-	-167526	-0-	146 1	141427 2	N	2		2 8			-0-
11	223650 X	126060	-0-	-97590	-0-	727 1	125333 2	N	-0-					-0-
12	211420 X	117181	-0-	-94239	-0-	2364 1	114817 2	N	-0-					-0-
01	165044 X	124291	-0-	-40753	-0-	2716 1	121574 2	N	1		1 8			-0-
02	151206 X	102292	-0-	-48914	-0-	2431 1	99861 2	N	-0-					-0-
03	141577 X	NO RPT	-0-	-141577	-0-			N	NO RPT					-0-
SPOHN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 287125 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10845 - 21979														
10	328817 X	179955	-0-	-148862	-0-	186 1	179766 2	N	3		3 8			-0-
11	318210 X	158317	-0-	-159893	-0-	176 1	158141 2	N	-0-					-0-
12	238328 X	124390	-0-	-113938	-0-	154 1	124232 2	N	4		4 8			-0-
01	200136 X	143528	-0-	-56608	-0-	164 1	143364 2	N	-0-					-0-
02	187224 X	119870	-0-	-67354	-0-	99 1	119771 2	N	-0-					-0-
03	179955 X	NO RPT	-0-	-179955	-0-			N	NO RPT					-0-
CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287277 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494														
10	392274 X	186960	-0-	-205314	-0-	186959 2	1 9	N	1		1 8			-0-
11	150107 X	150107	-0-	-0-	-0-	150107 2		N	-0-					-0-
12	256990 X	125725	-0-	-131265	-0-	2861 1	122863 2	N	1		1 8			-0-
01	136554 X	136554	-0-	-0-	-0-	2924 1	133626 2	N	4		4 8			-0-
02	122868 X	122868	-0-	-0-	-0-	2777 1	120091 2	N	-0-					-0-
03	78275 X	NO RPT	-0-	-78275	-0-			N	NO RPT					-0-
CERRITO WELL #: 36HR RRCID -> 287486 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11534 - 21464														
10	394723 X	187834	-0-	-206889	-0-	187833 2	1 9	N	1		1 8			-0-
11	381990 X	149212	-0-	-232778	-0-	149212 2		N	-0-					-0-
12	394723 X	120074	-0-	-274649	-0-	2732 1	117339 2	N	3		3 8			-0-
01	250790 X	139682	-0-	-111108	-0-	2991 1	136691 2	N	-0-					-0-
02	182816 X	122059	-0-	-60757	-0-	2759 1	119300 2	N	-0-					-0-
03	187829 X	NO RPT	-0-	-187829	-0-			N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. LOMA BLANCA														//CONT.//		12018 200 263696		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
														WELL #:		2H		RRCID -> 268589		COMPL. DATE 08/20/2012		TOTAL DEPTH		8374 PERF. 8618 - 13613	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C	M	COND PROD	*	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE						
10	42072 X	42072	-0-	-0-	-0-		281 3548	1 9	38243	2	Y		3225	3201	0				190						
11	38823 X	38823	-0-	-0-	-0-		304 3512	1 9	35007	2	Y		3193	3201	0				182						
12	40208 X	40208	-0-	-0-	-0-		286 3673	1 9	36249	2	Y		3339	3335	0				186						
01	37479 X	33604	-0-	-3875	-0-		254 2958	1 9	30392	2	Y		2689	2697	0				178						
02	35061 X	29639	-0-	-5422	-0-		239 2767	1 9	26633	2	Y		2515	2559	0				134						
03	37479 X	31675	-0-	-5804	-0-		272 2822	1 9	28581	2	Y		2565	2552	0				147						
LOMA BLANCA														WELL #:		1H		RRCID -> 269302		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH		8330 PERF. 8806 - 14380	
10	27323 X	27323	-0-	-0-	-0-		213 2713	1 9	24397	2	Y		2466	2476	0				147						
11	29484 X	29484	-0-	-0-	-0-		231 2668	1 9	26585	2	Y		2425	2434	0				138						
12	28816 X	28816	-0-	-0-	-0-		202 2567	1 9	26047	2	Y		2334	2342	0				130						
01	28642 X	28642	-0-	-0-	-0-		224 2616	1 9	25802	2	Y		2378	2353	0				155						
*02	26593 X	20823	-0-	-5770	-0-		155 9009	1 5	9843	2	Y		1651	1716	0				90						
03	28427 X	25937	-0-	-2490	-0-		221 15191	1 5	8219	2	Y		2096	2067	0				119						
LOMA BLANCA														WELL #:		3H		RRCID -> 271161		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH		8346 PERF. 8924 - 15974	
10	32731 X	32731	-0-	-0-	-0-		253 3198	1 9	29280	2	Y		2907	2887	0				171						
11	34190 X	34190	-0-	-0-	-0-		305 3511	1 9	30374	2	Y		3192	3182	0				181						
12	32404 X	32404	-0-	-0-	-0-		288 3706	1 9	28410	2	Y		3369	3363	0				187						
01	40570 X	40570	-0-	-0-	-0-		324 3772	1 9	36474	2	Y		3429	3392	0				224						
*02	32206 X	32206	-0-	-0-	-0-		183 14536	1 5	15353	2	Y		1940	2056	0				108						
03	33728 X	27646	-0-	-6082	-0-		240 14845	1 5	10050	2	Y		2283	2261	0				130						
LOMA BLANCA														WELL #:		4H		RRCID -> 271167		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH		8329 PERF. 8864 - 15235	
10	30747 X	30747	-0-	-0-	-0-		235 2955	1 9	27557	2	Y		2686	2669	0				158						
11	30064 X	30064	-0-	-0-	-0-		253 2904	1 9	26907	2	Y		2640	2648	0				150						
12	29329 X	29329	-0-	-0-	-0-		231 2960	1 9	26138	2	Y		2691	2691	0				150						
01	31341 X	28880	-0-	-2461	-0-		251 2922	1 9	25707	2	Y		2656	2632	0				174						
*02	29319 X	29302	-0-	-17	-0-		201 7329	1 5	19438	2	Y		2122	2182	0				114						
*03	31135 X	31135	-0-	-0-	-0-		269 15479	1 5	12564	2	Y		2566	2534	0				146						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.														
LOMA BLANCA														
WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	BALANCE	
10	36239 X	34629	-0-	-1610	-0-	254	1	31176	2	Y	2908	2893	0	172
						3199	9							
11	35070 X	33327	-0-	-1743	-0-	265	1	30022	2	Y	2764	2778	0	158
						3040	9							
12	36239 X	34581	-0-	-1658	-0-	257	1	31007	2	Y	3015	3006	0	167
						3317	9							
01	33821 X	33675	-0-	-146	-0-	262	1	30355	2	Y	2780	2765	0	182
						3058	9							
02	31639 X	30982	-0-	-657	-0-	246	1	27883	2	Y	2594	2638	0	138
						2853	9							
03	33821 X	32739	-0-	-1082	-0-	283	1	29497	2	Y	2690	2674	0	154
						2959	9							
LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042														
10	33356 X	28399	-0-	-4957	-0-	208	1	25548	2	Y	2403	2388	0	142
						2643	9							
11	29700 X	28039	-0-	-1661	-0-	222	1	25251	2	Y	2333	2342	0	133
						2566	9							
12	30690 X	28247	-0-	-2443	-0-	204	1	25440	2	Y	2366	2367	0	132
						2603	9							
01	27776 X	27637	-0-	-139	-0-	218	1	24870	2	Y	2317	2297	0	152
						2549	9							
02	25984 X	25630	-0-	-354	-0-	202	1	23094	2	Y	2122	2161	0	113
						2334	9							
03	27776 X	26234	-0-	-1542	-0-	224	1	23669	2	Y	2128	2119	0	122
						2341	9							
LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831														
10	29884 X	26239	-0-	-3645	-0-	202	1	23498	2	Y	2308	2289	0	136
						2539	9							
11	28860 X	25938	-0-	-2922	-0-	204	1	23404	2	Y	2118	2133	0	121
						2330	9							
12	29729 X	25785	-0-	-3944	-0-	191	1	23133	2	Y	2237	2234	0	124
						2461	9							
01	26877 X	25410	-0-	-1467	-0-	196	1	22936	2	Y	2071	2059	0	136
						2278	9							
02	25143 X	23395	-0-	-1748	-0-	214	1	20703	2	Y	2253	2270	0	119
						2478	9							
03	26815 X	24481	-0-	-2334	-0-	210	1	22069	2	Y	2002	2006	0	115
						2202	9							
LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949														
10	31620 X	28350	-0-	-3270	-0-	213	1	25425	2	Y	2465	2446	0	145
						2712	9							
11	30540 X	28301	-0-	-2239	-0-	223	1	25511	2	Y	2334	2346	0	133
						2567	9							
12	31558 X	27922	-0-	-3636	-0-	181	1	25103	2	Y	2398	2398	0	133
						2638	9							
01	28489 X	27528	-0-	-961	-0-	214	1	24835	2	Y	2254	2239	0	148
						2479	9							
02	26651 X	25201	-0-	-1450	-0-	210	1	22542	2	Y	2226	2256	0	118
						2449	9							
03	28489 X	26441	-0-	-2048	-0-	226	1	23874	2	Y	2128	2124	0	122
						2341	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. LOMA BLANCA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 263696 WELL #: 6H RRCID -> 281697 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8798 - 16216														
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				
10	49104 X	47959	-0-	-1145	-0-	330 1	43457 2	Y	3793	3773 0				224
						4172 9								
11	47520 X	45859	-0-	-1661	-0-	360 1	41379 2	Y	3745	3756 0				213
						4120 9								
12	49104 X	47159	-0-	-1945	-0-	338 1	42507 2	Y	3922	3917 0				218
						4314 9								
01	46093 X	46093	-0-	-0-	-0-	363 1	41519 2	Y	3828	3796 0				250
						4211 9								
02	42471 X	42471	-0-	-0-	-0-	338 1	38213 2	Y	3564	3624 0				190
						3920 9								
*03	44564 X	44564	-0-	-0-	-0-	383 1	40189 2	Y	3629	3611 0				208
						3992 9								
LOMA BLANCA WELL #: 7H RRCID -> 281700 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8762 - 15631														
10	52100 X	52100	-0-	-0-	-0-	363 1	47149 2	Y	4171	4147 0				246
						4588 9								
11	49932 X	49932	-0-	-0-	-0-	412 1	44794 2	Y	4296	4298 0				244
						4726 9								
12	51244 X	51244	-0-	-0-	-0-	365 1	46207 2	Y	4247	4254 0				237
						4672 9								
01	50931 X	50931	-0-	-0-	-0-	403 1	45841 2	Y	4261	4220 0				278
						4687 9								
02	47174 X	47174	-0-	-0-	-0-	376 1	42445 2	Y	3957	4024 0				211
						4353 9								
*03	49977 X	49977	-0-	-0-	-0-	429 1	45075 2	Y	4066	4044 0				233
						4473 9								
LOMA BLANCA WELL #: 20H RRCID -> 281835 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 14617														
10	76539 X	68823	-0-	-7716	-0-	190 1	62584 2	Y	5499	5473 0				325
						6049 9								
11	73980 X	65494	-0-	-8486	-0-	186 1	59431 2	Y	5343	5363 0				305
						5877 9								
12	72602 X	67414	-0-	-5188	-0-	168 1	61078 2	Y	5607	5600 0				312
						6168 9								
01	64703 X	64703	-0-	-0-	-0-	203 1	58691 2	Y	5281	5247 0				346
						5809 9								
02	59856 X	59408	-0-	-448	-0-	204 1	53785 2	Y	4926	5009 0				263
						5419 9								
03	63984 X	61413	-0-	-2571	-0-	211 1	55662 2	Y	5036	5011 0				288
						5540 9								
LOMA BLANCA WELL #: 8H RRCID -> 281836 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8762 - 15631														
10	49674 X	49674	-0-	-0-	-0-	346 1	44947 2	Y	3983	3961 0				235
						4381 9								
11	47521 X	47521	-0-	-0-	-0-	372 1	42861 2	Y	3898	3911 0				222
						4288 9								
12	49104 X	48552	-0-	-552	-0-	345 1	43787 2	Y	4018	4017 0				223
						4420 9								
01	48122 X	48122	-0-	-0-	-0-	379 1	43326 2	Y	4015	3976 0				262
						4417 9								
02	44492 X	44492	-0-	-0-	-0-	354 1	40015 2	Y	3748	3810 0				200
						4123 9								
*03	47129 X	47129	-0-	-0-	-0-	404 1	42493 2	Y	3847	3827 0				220
						4232 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.														
LOMA BLANCA														
WELL #: 9H RRCID -> 281838 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8924 - 15320														
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	
10	47798 X	47798	-0-	-0-	-0-	330	1	43297	2	Y	3792	3771	0	224
						4171	9							
11	45500 X	45500	-0-	-0-	-0-	358	1	41022	2	Y	3745	3756	0	213
						4120	9							
12	47016 X	47016	-0-	-0-	-0-	337	1	42363	2	Y	3924	3919	0	218
						4316	9							
01	45837 X	45837	-0-	-0-	-0-	362	1	41263	2	Y	3829	3797	0	250
						4212	9							
02	41950 X	41950	-0-	-0-	-0-	333	1	37754	2	Y	3512	3574	0	188
						3863	9							
*03	44110 X	44110	-0-	-0-	-0-	379	1	39773	2	Y	3598	3580	0	206
						3958	9							
LOMA BLANCA WELL #: 10H RRCID -> 284742 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8552 - 14628														
10	51119 X	50270	-0-	-849	-0-	348	1	45507	2	Y	4014	3993	0	237
						4415	9							
11	49470 X	48696	-0-	-774	-0-	380	1	43926	2	Y	3991	4001	0	227
						4390	9							
12	51119 X	49133	-0-	-1986	-0-	350	1	44292	2	Y	4083	4083	0	227
						4491	9							
01	49206 X	49206	-0-	-0-	-0-	387	1	44300	2	Y	4108	4067	0	268
						4519	9							
02	45700 X	45700	-0-	-0-	-0-	365	1	41098	2	Y	3852	3915	0	205
						4237	9							
*03	47624 X	47624	-0-	-0-	-0-	407	1	42986	2	Y	3846	3831	0	220
						4231	9							
LOMA BLANCA WELL #: 17H RRCID -> 284944 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 9053 - 14777														
10	65076 X	65076	-0-	-0-	-0-	178	1	59197	2	Y	5183	5153	0	306
						5701	9							
11	62117 X	62117	-0-	-0-	-0-	178	1	56299	2	Y	5127	5141	0	292
						5640	9							
12	63621 X	63621	-0-	-0-	-0-	160	1	57650	2	Y	5283	5281	0	294
						5811	9							
01	63075 X	63075	-0-	-0-	-0-	204	1	57062	2	Y	5281	5230	0	345
						5809	9							
02	58336 X	58336	-0-	-0-	-0-	205	1	52711	2	Y	4927	5009	0	263
						5420	9							
*03	61876 X	61876	-0-	-0-	-0-	212	1	56089	2	Y	5068	5041	0	290
						5575	9							
LOMA BLANCA WELL #: 11H RRCID -> 284988 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8635 - 14621														
10	54497 X	54497	-0-	-0-	-0-	381	1	49319	2	Y	4361	4338	0	257
						4797	9							
11	52077 X	52077	-0-	-0-	-0-	409	1	46974	2	Y	4267	4281	0	243
						4694	9							
12	53692 X	53608	-0-	-84	-0-	381	1	48341	2	Y	4442	4438	0	247
						4886	9							
01	53493 X	53493	-0-	-0-	-0-	424	1	48144	2	Y	4477	4432	0	292
						4925	9							
02	49437 X	49437	-0-	-0-	-0-	395	1	44457	2	Y	4168	4238	0	222
						4585	9							
*03	51994 X	51994	-0-	-0-	-0-	446	1	46903	2	Y	4223	4203	0	242
						4645	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) FASKEN OIL AND RANCH, LTD. LOMA BLANCA														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 263696															
WELL #: 18H RRCID -> 284998 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8557 - 14525															
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	
10	64142 X	64142	-0-	-0-	-0-	178	1	58297	2	Y	5152	5126	0	304	
						5667	9								
11	60660 X	60302	-0-	-358	-0-	175	1	54590	2	Y	5034	5051	0	287	
						5537	9								
12	62682 X	62379	-0-	-303	-0-	156	1	56483	2	Y	5218	5215	0	290	
						5740	9								
01	61899 X	61899	-0-	-0-	-0-	200	1	55992	2	Y	5188	5139	0	339	
						5707	9								
02	57446 X	57446	-0-	-0-	-0-	202	1	51911	2	Y	4848	4928	0	259	
						5333	9								
*03	61718 X	61718	-0-	-0-	-0-	213	1	55931	2	Y	5067	5036	0	290	
						5574	9								
LOMA BLANCA															
WELL #: 22H RRCID -> 285314 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8604 - 14891															
10	70246 X	68853	-0-	-1393	-0-	191	1	62579	2	Y	5530	5499	0	326	
						6083	9								
11	67980 X	66034	-0-	-1946	-0-	189	1	59833	2	Y	5465	5480	0	311	
						6012	9								
12	69006 X	67854	-0-	-1152	-0-	170	1	61481	2	Y	5639	5636	0	314	
						6203	9								
01	67456 X	67456	-0-	-0-	-0-	218	1	61022	2	Y	5651	5596	0	369	
						6216	9								
02	62408 X	62408	-0-	-0-	-0-	219	1	56395	2	Y	5267	5355	0	281	
						5794	9								
*03	66447 X	66447	-0-	-0-	-0-	228	1	60233	2	Y	5442	5412	0	311	
						5986	9								
LOMA BLANCA															
WELL #: 23H RRCID -> 285315 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8738 - 15194															
10	76291 X	72076	-0-	-4215	-0-	200	1	65479	2	Y	5815	5783	0	343	
						6397	9								
11	73830 X	69370	-0-	-4460	-0-	200	1	62855	2	Y	5741	5757	0	327	
						6315	9								
12	73997 X	71226	-0-	-2771	-0-	178	1	64522	2	Y	5933	5930	0	330	
						6526	9								
01	70452 X	70452	-0-	-0-	-0-	228	1	63702	2	Y	5929	5872	0	387	
						6522	9								
02	66115 X	66115	-0-	-0-	-0-	229	1	59832	2	Y	5504	5597	0	294	
						6054	9								
*03	69978 X	69978	-0-	-0-	-0-	240	1	63443	2	Y	5723	5690	0	327	
						6295	9								
LOMA BLANCA															
WELL #: 24H RRCID -> 285316 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8728 - 14940															
10	80693 X	73451	-0-	-7242	-0-	209	1	66567	2	Y	6068	6036	0	358	
						6675	9								
11	78090 X	72910	-0-	-5180	-0-	209	1	66081	2	Y	6018	6033	0	343	
						6620	9								
12	78089 X	74092	-0-	-3997	-0-	185	1	67133	2	Y	6158	6158	0	343	
						6774	9								
01	73282 X	73282	-0-	-0-	-0-	236	1	66318	2	Y	6116	6059	0	400	
						6728	9								
02	67875 X	67875	-0-	-0-	-0-	237	1	61355	2	Y	5712	5807	0	305	
						6283	9								
*03	71767 X	71767	-0-	-0-	-0-	248	1	65016	2	Y	5912	5879	0	338	
						6503	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.															
LOMA BLANCA															
WELL #: 25H RRCID -> 285317 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8754 - 14608															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	75361 X	70999	-0-	-4362	-0-	197	1	64509	2	Y	5721	5691	0		337
						6293	9								
11	72930 X	68248	-0-	-4682	-0-	196	1	61872	2	Y	5618	5635	0		320
						6180	9								
12	73439 X	69728	-0-	-3711	-0-	175	1	63171	2	Y	5802	5799	0		323
						6382	9								
01	68919 X	68919	-0-	-0-	-0-	222	1	62346	2	Y	5774	5720	0		377
						6351	9								
02	64007 X	64007	-0-	-0-	-0-	223	1	57903	2	Y	5346	5438	0		285
						5881	9								
*03	67548 X	67548	-0-	-0-	-0-	232	1	61225	2	Y	5537	5505	0		317
						6091	9								
LOMA BLANCA															
WELL #: 15H RRCID -> 285319 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8596 - 15289															
10	59682 X	59682	-0-	-0-	-0-	166	1	54232	2	Y	4804	4779	0		283
						5284	9								
11	57685 X	57685	-0-	-0-	-0-	165	1	52284	2	Y	4760	4772	0		271
						5236	9								
12	59108 X	59108	-0-	-0-	-0-	148	1	53539	2	Y	4928	4925	0		274
						5421	9								
01	58606 X	58606	-0-	-0-	-0-	189	1	53016	2	Y	4910	4863	0		321
						5401	9								
02	54545 X	54545	-0-	-0-	-0-	191	1	49310	2	Y	4585	4661	0		245
						5044	9								
*03	57737 X	57737	-0-	-0-	-0-	199	1	52345	2	Y	4721	4696	0		270
						5193	9								
LOMA BLANCA															
WELL #: 21H RRCID -> 285320 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8662 - 14244															
10	62479 X	62479	-0-	-0-	-0-	173	1	56744	2	Y	5056	5028	0		298
						5562	9								
11	60510 X	60510	-0-	-0-	-0-	174	1	54832	2	Y	5004	5017	0		285
						5504	9								
12	61931 X	61931	-0-	-0-	-0-	156	1	56069	2	Y	5187	5184	0		288
						5706	9								
01	61653 X	61653	-0-	-0-	-0-	199	1	55780	2	Y	5158	5109	0		337
						5674	9								
02	57589 X	57589	-0-	-0-	-0-	202	1	52054	2	Y	4848	4927	0		258
						5333	9								
*03	61218 X	61218	-0-	-0-	-0-	211	1	55501	2	Y	5005	4977	0		286
						5506	9								
LOMA BLANCA															
WELL #: 16H RRCID -> 285417 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8614 - 15187															
10	64250 X	64250	-0-	-0-	-0-	178	1	58405	2	Y	5152	5124	0		304
						5667	9								
11	61530 X	61530	-0-	-0-	-0-	177	1	55748	2	Y	5095	5109	0		290
						5605	9								
12	63550 X	63006	-0-	-544	-0-	157	1	57073	2	Y	5251	5249	0		292
						5776	9								
01	62395 X	62395	-0-	-0-	-0-	201	1	56453	2	Y	5219	5170	0		341
						5741	9								
02	57785 X	57785	-0-	-0-	-0-	202	1	52249	2	Y	4849	4931	0		259
						5334	9								
*03	61042 X	61042	-0-	-0-	-0-	210	1	55328	2	Y	5004	4977	0		286
						5504	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														12018 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.														//CONT.// 263696															
LOMA BLANCA														WELL #: 19H				RRCID -> 285420				COMPL. DATE 07/21/2018				TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8542 - 14525			
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						
10	69326 X	69326	-0-	-0-	-0-				192	1	63015	2	Y			5563	5533	0				328							
									6119	9																			
11	69130 X	69130	-0-	-0-	-0-				188	1	62998	2	Y			5404	5424	0				308							
									5944	9																			
12	68347 X	68347	-0-	-0-	-0-				172	1	61899	2	Y			5705	5696	0				317							
									6276	9																			
01	67830 X	67830	-0-	-0-	-0-				219	1	61361	2	Y			5682	5628	0				371							
									6250	9																			
02	63156 X	63156	-0-	-0-	-0-				221	1	57082	2	Y			5321	5408	0				284							
									5853	9																			
*03	66906 X	66906	-0-	-0-	-0-				231	1	60655	2	Y			5473	5444	0				313							
									6020	9																			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														499978															
GATES 07-DR														WELL #: 1H				RRCID -> 257684				COMPL. DATE 04/11/2010				TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769			
10	2046 X	876	-0-	-1170	-0-				35	1	841	3	Y			-0-	9	1				-0-							
11	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-				135	1	2860	3	Y			308	252	1				56							
									339	9																			
12	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-				151	1	3277	3	Y			316	290	1				82							
									348	9																			
01	3100 N	3757	-0-	657	657				145	1	3290	3	Y			293	286	1				89							
									322	9																			
02	3854 X	3197	-0-	-657	-0-				171	1	2733	3	Y			266	279	1				76							
									293	9																			
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-								Y		NO RPT							76							
COTULLA														WELL #: 1H				RRCID -> 257957				COMPL. DATE 03/23/2010				TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956			
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-								Y			-0-						-0-							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y			-0-						-0-							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y			-0-						-0-							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y			-0-						-0-							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y			-0-						-0-							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT							-0-							
GATES 07-DR														WELL #: 2H				RRCID -> 260061				COMPL. DATE 08/24/2010				TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808			
10	5084 X	3426	-0-	-1658	-0-				129	1	3070	3	Y			206	173	1				80							
									227	9																			
11	4920 X	3182	-0-	-1738	-0-				136	1	2888	3	Y			144	171	1				53							
									158	9																			
12	5084 X	4003	-0-	-1081	-0-				170	1	3687	3	Y			133	136	1				50							
									146	9																			
01	4185 X	3672	-0-	-513	-0-				149	1	3378	3	Y			132	131	1				51							
									145	9																			
02	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-				249	1	3994	3	Y			120	126	1				45							
									132	9																			
03	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-								Y		NO RPT							45							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978															CNTY: DIMMIT																																												
WELL #: 2H															RRCID -> 260127															COMPL. DATE 09/09/2010															TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059																													
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																																																								
10	7037 X	5811	-0-	-1226	-0-			225	1	5313	3	Y	248	212	1			89																																																								
								273	9																																																																	
11	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-			232	1	4829	3	Y	227	250	1			66																																																								
								250	9																																																																	
12	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-			246	1	5325	3	Y	251	242	1			75																																																								
								276	9																																																																	
01	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-			219	1	5009	3	Y	226	227	1			74																																																								
								249	9																																																																	
02	5423 X	5184	-0-	-239	-0-			291	1	4673	3	Y	200	211	1			63																																																								
								220	9																																																																	
03	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-							Y	NO RPT					63																																																								
GATES 07-DR															WELL #: 3H															RRCID -> 260179															COMPL. DATE 10/01/2010															TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808														
10	8959 X	7630	-0-	-1329	-0-			291	1	6926	3	Y	375	343	1			143																																																								
								413	9																																																																	
11	8430 X	7046	-0-	-1384	-0-			301	1	6372	3	Y	339	383	1			99																																																								
								373	9																																																																	
12	8339 X	7319	-0-	-1020	-0-			308	1	6675	3	Y	305	312	1			92																																																								
								336	9																																																																	
01	8184 X	7029	-0-	-1155	-0-			285	1	6461	3	Y	257	265	1			84																																																								
								283	9																																																																	
02	7308 X	6965	-0-	-343	-0-			390	1	6246	3	Y	299	301	1			82																																																								
								329	9																																																																	
03	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-							Y	NO RPT					82																																																								
GATES 07-DR															WELL #: 6H															RRCID -> 260464															COMPL. DATE 02/21/2011															TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809														
10	3813 X	3811	-0-	-2	-0-			144	1	3437	3	Y	209	183	1			75																																																								
								230	9																																																																	
11	3690 X	3234	-0-	-456	-0-			134	1	2845	3	Y	232	246	1			61																																																								
								255	9																																																																	
12	3813 X	3605	-0-	-208	-0-			147	1	3198	3	Y	236	230	1			67																																																								
								260	9																																																																	
01	3813 X	3668	-0-	-145	-0-			146	1	3316	3	Y	187	193	1			61																																																								
								206	9																																																																	
02	3567 X	3160	-0-	-407	-0-			174	1	2786	3	Y	182	191	1			52																																																								
								200	9																																																																	
03	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-							Y	NO RPT					52																																																								
KILLAM GONZALEZ A															WELL #: 18H															RRCID -> 260475															COMPL. DATE 09/01/2012															TOTAL DEPTH 10677 PERF. 10831 - 16040														
10	3224 X	2629	-0-	-595	-0-			2581	3	48	9	Y	44	48	1			13																																																								
11	3120 X	2660	-0-	-460	-0-			2651	3	9	9	Y	8				21																																																									
12	3069 X	2791	-0-	-278	-0-			2783	3	8	9	Y	7				28																																																									
01	3038 X	2866	-0-	-172	-0-			2836	3	30	9	Y	27	37	1			18																																																								
02	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-			2754	3	4	9	Y	4				22																																																									
03	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-							Y	NO RPT					22																																																								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053														
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
10	3596 X	1977	-0-	-1619	-0-	72	1	1703	3	Y	184	157	1	64
11	3480 X	1742	-0-	-1738	-0-	202	9	1452	3	Y	201	212	1	53
12	3286 X	2202	-0-	-1084	-0-	69	1	1897	3	Y	198	194	1	57
01	3286 X	2003	-0-	-1283	-0-	221	9	1749	3	Y	161	165	1	53
02	2146 X	2051	-0-	-95	-0-	87	1	1749	3	Y	175	178	1	50
03	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-	218	9			Y	NO RPT			50
						77	1							
						177	9							
						109	1							
						193	9							
GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131														
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378														
10	4061 X	3321	-0-	-740	-0-	126	1	3006	3	Y	172	152	1	63
11	3930 X	2450	-0-	-1480	-0-	189	9	2160	3	Y	171	186	1	48
12	4061 X	2799	-0-	-1262	-0-	102	1	2500	3	Y	167	165	1	50
01	4030 X	3364	-0-	-666	-0-	188	9	3045	3	Y	168	164	1	54
02	3770 X	3281	-0-	-489	-0-	115	1	3000	3	Y	85	105	1	34
03	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-	184	9			Y	NO RPT			34
						134	1							
						185	9							
						187	1							
						94	9							
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 10108 - 15149														
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	8	1	597	3	Y	24	17	1	14
11	630 N	340	-0-	-290	-0-	26	9	325	3	Y	7			21
12	713 N	381	-0-	-332	-0-	7	1	378	3	Y	-0-	21	1	-0-
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	3	1	556	3	Y	13	3	1	10
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	34	1	690	3	Y	45	19	1	36
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	14	9			Y	NO RPT			36
						2	1							
						50	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463														
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
10	1178 N	1028	-0-	-150	-0-	40	1	942	3	Y	42	34	1	20
11	1230 N	1096	-0-	-134	-0-	46	9	951	3	Y	91	85	1	26
12	899 N	827	-0-	-72	-0-	45	1	714	3	Y	73	71	1	28
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	100	9	660	3	Y	112	102	1	38
02	1073 N	883	-0-	-190	-0-	33	1	615	3	Y	209	190	1	57
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-	80	9			Y	NO RPT			57
						29	1							
						123	9							
						38	1							
						230	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621														
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	40	1	940	3	Y	39	36	1	21
11	1020 N	650	-0-	-370	-0-	43	9	568	3	Y	50	52	1	19
12	992 N	486	-0-	-506	-0-	27	1	430	3	Y	33	37	1	15
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	55	9	520	3	Y	100	85	1	30
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	20	1	578	3	Y	72	76	1	26
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	36	9			Y	NO RPT			26
						23	1							
						110	9							
						36	1							
						79	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418														
10	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	125	1	2970	3	Y	100	86	1	39
11	2430 X	1828	-0-	-602	-0-	110	9	1672	3	Y	70	83	1	26
12	3224 X	2454	-0-	-770	-0-	79	1	2249	3	Y	92	85	1	33
01	3224 X	2327	-0-	-897	-0-	77	9	2152	3	Y	73	74	1	32
02	3016 X	2122	-0-	-894	-0-	104	1	1926	3	Y	69	72	1	29
03	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-	101	9			Y	NO RPT			29
						95	1							
						80	9							
						120	1							
						76	9							
DAWSON GU														
WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836														
10	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	33	1	2570	3	N	8			113
11	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	9	9	2827	3	N	32			145
12	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	64	1	2692	3	N	22			167
01	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	35	9	2365	3	N	31			198
02	2842 X	2337	-0-	-505	-0-	19	1	2314	3	N	15			213
03	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-	24	9			N	NO RPT			213
						144	1							
						34	9							
						6	1							
						17	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927														
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
10	5921 X	5776	-0-	-145	-0-	228	1	5434	3	Y	104	89	1	45
11	5610 X	3938	-0-	-1672	-0-	114	9	3680	3	Y	76	90	1	31
12	5704 X	4235	-0-	-1469	-0-	174	1	3958	3	Y	86	80	1	37
01	5611 X	4060	-0-	-1551	-0-	84	9	3828	3	Y	58	61	1	34
02	5423 X	3865	-0-	-1558	-0-	182	1	3440	3	Y	191	168	1	57
03	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-	95	9			Y	NO RPT			57
						168	1							
						64	9							
						215	1							
						210	9							
COTULLA														
WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025														
10	9114 X	7334	-0-	-1780	-0-	282	1	6658	3	Y	358	312	1	130
11	7230 X	5983	-0-	-1247	-0-	394	9	5461	3	Y	236	287	1	79
12	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	262	1	6918	3	Y	364	339	1	104
01	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	260	9	6868	3	Y	392	375	1	121
02	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	320	1	6217	3	Y	343	359	1	105
03	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-	400	9			Y	NO RPT			105
						301	1							
						431	9							
						387	1							
						377	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548														
10	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	104	1	2462	3	Y	61	55	1	23
11	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	67	9	2423	3	Y	76	79	1	20
12	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	114	1	2583	3	Y	133	115	1	38
01	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	84	9	2603	3	Y	145	136	1	47
02	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	119	1	2367	3	Y	74	90	1	31
03	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-	146	9			Y	NO RPT			31
						115	1							
						160	9							
						148	1							
						81	9							
COTULLA														
WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538														
10	7037 X	5345	-0-	-1692	-0-	213	1	5015	3	Y	106	122	1	51
11	5400 X	5113	-0-	-287	-0-	117	9	4820	3	Y	56	83	1	24
12	5735 X	5454	-0-	-281	-0-	231	1	5137	3	Y	72	73	1	23
01	5735 X	5582	-0-	-153	-0-	62	9	5228	3	Y	114	104	1	33
02	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	238	1	4830	3	Y	219	197	1	55
03	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-	79	9			Y	NO RPT			55
						229	1							
						125	9							
						301	1							
						241	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
KILLAM GONZALEZ A														
WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 10074 - 14362														
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
10	5611 X	4808	-0-	-803	-0-	61 1	4734 3	Y	12					12
11	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	13 9	4686 3	Y	63					75
12	5022 X	4899	-0-	-123	-0-	107 1	4832 3	Y	30					105
01	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	69 9	5550 3	Y	41	64	1			82
02	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	34 1	5419 3	Y	64					146
03	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-	33 9		Y	NO RPT					146
						339 1								
						45 9								
						14 1								
						70 9								
COTULLA														
WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338														
10	3937 X	3326	-0-	-611	-0-	127 1	3004 3	Y	177	153	1			61
11	3660 X	3371	-0-	-289	-0-	195 9	3030 3	Y	178	190	1			49
12	3782 X	3450	-0-	-332	-0-	145 1	3097 3	Y	191	185	1			55
01	3596 X	3365	-0-	-231	-0-	196 9	3032 3	Y	182	181	1			56
02	3248 X	3100	-0-	-148	-0-	143 1	2750 3	Y	163	171	1			48
03	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-	210 9		Y	NO RPT					48
						133 1								
						200 9								
						171 1								
						179 9								
COTULLA														
WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706														
10	6107 X	4994	-0-	-1113	-0-	195 1	4598 3	Y	183	154	1			66
11	4680 X	4532	-0-	-148	-0-	201 9	4154 3	Y	163	180	1			49
12	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	199 1	4585 3	Y	202	191	1			60
01	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	179 9	4322 3	Y	239	226	1			73
02	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	212 1	4282 3	Y	185	198	1			60
03	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-	222 9		Y	NO RPT					60
						189 1								
						263 9								
						267 1								
						204 9								
GATES 07-DR														
WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378														
10	3534 X	3183	-0-	-351	-0-	121 1	2888 3	Y	158	141	1			59
11	3390 X	2693	-0-	-697	-0-	174 9	2374 3	Y	188	197	1			50
12	3286 X	3004	-0-	-282	-0-	112 1	2691 3	Y	172	173	1			49
01	3286 X	2938	-0-	-348	-0-	207 9	2664 3	Y	142	145	1			46
02	3045 X	2742	-0-	-303	-0-	124 1	2436 3	Y	140	145	1			41
03	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-	189 9		Y	NO RPT					41
						118 1								
						156 9								
						152 1								
						154 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
KILLAM GONZALEZ A														
WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 10260 - 14259														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	5301 X	4226	-0-	-1075	-0-	54 1	4172 3	Y	-0-				22	
11	5490 X	4896	-0-	-594	-0-	109 1	4762 3	Y	23				45	
12	5673 X	4845	-0-	-828	-0-	25 9	4766 3	Y	41				86	
01	5673 X	4739	-0-	-934	-0-	34 1	4452 3	Y	14	45 1			55	
02	4727 X	4608	-0-	-119	-0-	45 9	4578 3	Y	17				72	
03	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-	272 1		Y	NO RPT				72	
						15 9								
						11 1								
						19 9								
COTULLA														
WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055														
10	372 N	182	-0-	-190	-0-	7 1	171 3	Y	4	4 1			2	
11	270 N	226	-0-	-44	-0-	4 9	206 3	Y	9	9 1			2	
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	10 1	413 3	Y	18	15 1			5	
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10 9	184 3	Y	27	23 1			9	
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	19 1	311 3	Y	33	31 1			11	
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	20 9		Y	NO RPT				11	
						8 1								
						30 9								
						19 1								
						36 9								
COTULLA														
WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336														
10	1023 N	866	-0-	-157	-0-	35 1	824 3	Y	6	6 1			4	
11	960 N	829	-0-	-131	-0-	7 9	782 3	Y	8	8 1			4	
12	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	38 1	1427 3	Y	38	31 1			11	
01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	9 9	1321 3	Y	33	32 1			12	
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	66 1	888 3	Y	48	45 1			15	
03	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-	42 9		Y	NO RPT				15	
						57 1								
						36 9								
						55 1								
						53 9								
DAWSON 360 GU														
WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297														
10	11780 X	11124	-0-	-656	-0-	140 1	10822 3	Y	147	215 1			157	
11	11280 X	10605	-0-	-675	-0-	162 9	10188 3	Y	168	118 1			207	
12	11656 X	10691	-0-	-965	-0-	232 1	10516 3	Y	92	95 1			204	
01	11501 X	10713	-0-	-788	-0-	185 9	10025 3	Y	69	155 1			118	
02	10556 X	9572	-0-	-984	-0-	74 1	9447 3	Y	92	136 1			74	
03	11129 X	NO RPT	-0-	-11129	-0-	101 9		Y	NO RPT				74	
						101 9								
						24 1								
						101 9								
COTULLA														
WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329														
10	4929 X	15	-0-	-4914	-0-	1 1	14 3	Y	-0-				-0-	
11	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-			Y	12	10 1			2	
12	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			Y	-0-	2 1			-0-	
01	1178 X	44	-0-	-1134	-0-	2 1	42 3	Y	-0-				-0-	
02	29 X	9	-0-	-20	-0-	1 1	8 3	Y	-0-				-0-	
03	15 X	NO RPT	-0-	-15	-0-			Y	NO RPT				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2852 X	2517	-0-	-335	-0-	99 54	1 9	2364	3	Y	49	45	1	25
11	2760 X	2509	-0-	-251	-0-	110 73	1 9	2326	3	Y	66	68	1	23
12	2945 X	2555	-0-	-390	-0-	108 102	1 9	2345	3	Y	93	83	1	33
01	2945 X	2466	-0-	-479	-0-	100 94	1 9	2272	3	Y	85	83	1	35
02	2755 X	2333	-0-	-422	-0-	132 86	1 9	2115	3	Y	78	80	1	33
03	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT			33
GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853														
10	3038 X	2373	-0-	-665	-0-	92 94	1 9	2187	3	Y	85	76	1	33
11	2910 X	2479	-0-	-431	-0-	107 108	1 9	2264	3	Y	98	103	1	28
12	2945 X	1350	-0-	-1595	-0-	57 62	1 9	1231	3	Y	56	64	1	20
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	49 58	1 9	1127	3	Y	53	55	1	18
02	2407 N	1284	-0-	-1123	-0-	72 56	1 9	1156	3	Y	51	53	1	16
03	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT			16
GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187														
10	4743 X	3574	-0-	-1169	-0-	136 193	1 9	3245	3	Y	175	148	1	61
11	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	194 208	1 9	4115	3	Y	189	200	1	50
12	3720 X	3442	-0-	-278	-0-	144 167	1 9	3131	3	Y	152	157	1	45
01	3720 X	3413	-0-	-307	-0-	137 171	1 9	3105	3	Y	155	153	1	47
02	4379 X	3449	-0-	-930	-0-	193 168	1 9	3088	3	Y	153	157	1	43
03	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT			43
GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041														
10	1581 X	1031	-0-	-550	-0-	37 118	1 9	876	3	Y	107	91	1	37
11	1530 X	973	-0-	-557	-0-	39 118	1 9	816	3	Y	107	115	1	29
12	1581 X	1093	-0-	-488	-0-	44 95	1 9	954	3	Y	86	85	1	30
01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	54 67	1 9	1236	3	Y	61	65	1	26
02	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	71 119	1 9	1134	3	Y	108	101	1	33
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. PALAFOX 1029														CNTY: DIMMIT																			
//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978														NON-ASSOCIATED				CAPACITY															
WELL #: 58H														RRCID -> 269117				COMPL. DATE 10/11/2013				TOTAL DEPTH 9076				PERF. 9586 - 14320							
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE																
10	9424 X	2888	-0-	-6536	-0-	37	1	2851	3	Y	-0-						21																
11	9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	215	1	9435	3	Y	-0-						21																
12	9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	63	1	9018	3	Y	-0-						21																
01	8587 X	7942	-0-	-645	-0-	457	1	7485	3	Y	-0-						21																
02	8845 X	7544	-0-	-1301	-0-	19	1	7513	3	Y	11	25	1				7																
						12	9																										
03	9455 X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT						7																
LONG, A. G. HEIRS														WELL #: 7H				RRCID -> 269268				COMPL. DATE 12/13/2012				TOTAL DEPTH 9731				PERF.10139 - 14992			
10	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	71	1	5468	3	Y	71	53	1				34																
						78	9																										
11	3900 X	2723	-0-	-1177	-0-	60	1	2626	3	Y	34						68																
						37	9																										
12	4650 X	2308	-0-	-2342	-0-	16	1	2289	3	Y	3	17	1				54																
						3	9																										
01	4650 X	2338	-0-	-2312	-0-	133	1	2184	3	Y	19	16	1				57																
						21	9																										
02	5249 X	2143	-0-	-3106	-0-	5	1	2108	3	Y	27	28	1				56																
						30	9																										
03	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT						56																
GATES 07-DR														WELL #: 40H				RRCID -> 269454				COMPL. DATE 02/24/2013				TOTAL DEPTH 8181				PERF. 8816 - 13821			
10	9517 X	7895	-0-	-1622	-0-	303	1	7199	3	Y	357	311	1				129																
						393	9																										
11	9000 X	6925	-0-	-2075	-0-	293	1	6204	3	Y	389	413	1				105																
						428	9																										
12	8711 X	7581	-0-	-1130	-0-	316	1	6856	3	Y	372	367	1				110																
						409	9																										
01	8277 X	7719	-0-	-558	-0-	309	1	7014	3	Y	360	357	1				113																
						396	9																										
02	7743 X	7100	-0-	-643	-0-	396	1	6342	3	Y	329	345	1				97																
						362	9																										
03	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT						97																
KILLAM GONZALEZ A														WELL #: 23H				RRCID -> 269670				COMPL. DATE 04/21/2012				TOTAL DEPTH 10400				PERF.10946 - 15529			
10	3255 X	2831	-0-	-424	-0-	2783	3	48	9	Y	44	63	1				19																
11	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3468	3	22	9	Y	20						39																
12	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3361	3	34	9	Y	31						70																
01	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3480	3	41	9	Y	37	70	1				37																
02	3045 X	2595	-0-	-450	-0-	2591	3	4	9	Y	4						41																
03	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT						41																
GATES 07-DR														WELL #: 25H				RRCID -> 269837				COMPL. DATE 05/02/2012				TOTAL DEPTH 8234				PERF. 8583 - 15004			
10	8866 X	6690	-0-	-2176	-0-	262	1	6233	3	Y	177	170	1				72																
						195	9																										
11	8550 X	7652	-0-	-898	-0-	333	1	7042	3	Y	252	259	1				65																
						277	9																										
12	8463 X	8081	-0-	-382	-0-	342	1	7420	3	Y	290	277	1				78																
						319	9																										
01	8463 X	7951	-0-	-512	-0-	321	1	7305	3	Y	295	285	1				88																
						325	9																										
02	7801 X	7438	-0-	-363	-0-	418	1	6695	3	Y	295	301	1				82																
						325	9																										
03	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT						82																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.// 499978		WELL #:		RRCID -> 269907		COMPL. DATE 12/13/2012		TOTAL DEPTH 9750		PERF.10278 - 15056				
LONG, A. G. HEIRS						5H												
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
10	2976 X	2433	-0-	-543	-0-	31	1	28	9	2374	3	Y	25	20	1			8
11	2880 X	1916	-0-	-964	-0-	42	1	12	9	1862	3	Y	11					19
12	2976 X	1964	-0-	-1012	-0-	14	1	8	9	1942	3	Y	7	8	1			18
01	2635 X	2504	-0-	-131	-0-	138	1	101	9	2265	3	Y	92	26	1			84
02	2465 X	2062	-0-	-403	-0-	5	1	117	9	1940	3	Y	106	67	1			123
03	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-							Y	NO RPT					123

GATES 11-DR				WELL #:		78H		RRCID -> 269908		COMPL. DATE 12/30/2012		TOTAL DEPTH 8068		PERF. 8629 - 14140				
10	3534 X	3433	-0-	-101	-0-	133	1	135	9	3165	3	Y	123	102	1			41
11	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	152	1	140	9	3213	3	Y	127	134	1			34
12	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	185	1	160	9	4011	3	Y	145	134	1			45
01	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	177	1	151	9	4020	3	Y	137	134	1			48
02	3306 X	2559	-0-	-747	-0-	145	1	88	9	2326	3	Y	80	94	1			34
03	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-							Y	NO RPT					34

GATES 11-DR				WELL #:		79H		RRCID -> 269911		COMPL. DATE 12/31/2012		TOTAL DEPTH 8059		PERF. 8516 - 13375				
10	2170 X	1943	-0-	-227	-0-	75	1	83	9	1785	3	Y	75	64	1			26
11	2100 X	2012	-0-	-88	-0-	86	1	107	9	1819	3	Y	97	99	1			24
12	2108 X	1982	-0-	-126	-0-	82	1	112	9	1788	3	Y	102	97	1			29
01	2015 X	1952	-0-	-63	-0-	79	1	79	9	1794	3	Y	72	75	1			26
02	1943 X	1758	-0-	-185	-0-	99	1	68	9	1591	3	Y	62	67	1			21
03	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-							Y	NO RPT					21

LONG, A. G. HEIRS				WELL #:		6H		RRCID -> 269913		COMPL. DATE 12/12/2012		TOTAL DEPTH 9711		PERF.10260 - 15001				
10	2635 X	2404	-0-	-231	-0-	31	1	39	1	2373	3	Y	-0-					-0-
11	2550 X	1772	-0-	-778	-0-	39	1	16	1	1733	3	Y	-0-					-0-
12	2573 X	2401	-0-	-172	-0-	76	9	126	1	2309	3	Y	69	18	1			51
01	2542 X	2189	-0-	-353	-0-	2	9	5	1	2061	3	Y	2	13	1			40
02	2378 X	2024	-0-	-354	-0-	29	9			1990	3	Y	26	23	1			43
03	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-							Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796															CNTY: DIMMIT														
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																											
10	3627 X	3582	-0-	-45	-0-		137 1	180 9	3265 3	Y		164	138 1				58																											
11	3480 X	3275	-0-	-205	-0-		141 1	151 9	2983 3	Y		137	153 1				42																											
12	3627 X	3310	-0-	-317	-0-		139 1	153 9	3018 3	Y		139	137 1				44																											
01	3627 X	3366	-0-	-261	-0-		136 1	143 9	3087 3	Y		130	129 1				45																											
02	3393 X	2950	-0-	-443	-0-		167 1	112 9	2671 3	Y		102	112 1				35																											
03	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y		NO RPT					35																											
GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486																																												
10	3131 X	2883	-0-	-248	-0-		113 1	92 9	2678 3	Y		84	72 1				61																											
11	3030 X	2710	-0-	-320	-0-		118 1	99 9	2493 3	Y		90	95 1				56																											
12	2976 X	2786	-0-	-190	-0-		118 1	100 9	2568 3	Y		91	85 1				62																											
01	2852 X	2767	-0-	-85	-0-		113 1	91 9	2563 3	Y		83	82 1				63																											
02	2726 X	2688	-0-	-38	-0-		151 1	113 9	2424 3	Y		103	101 1				65																											
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y		NO RPT					65																											
GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 11868 - 13909																																												
10	3813 X	3578	-0-	-235	-0-		137 1	178 9	3263 3	Y		162	140 1				58																											
11	3600 X	3321	-0-	-279	-0-		141 1	196 9	2984 3	Y		178	188 1				48																											
12	3720 X	3495	-0-	-225	-0-		146 1	187 9	3162 3	Y		170	166 1				52																											
01	3627 X	3623	-0-	-4	-0-		146 1	168 9	3309 3	Y		153	153 1				52																											
02	3393 X	3381	-0-	-12	-0-		190 1	155 9	3036 3	Y		141	148 1				45																											
03	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y		NO RPT					45																											
GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051																																												
10	12431 X	11519	-0-	-912	-0-		443 1	532 9	10544 3	Y		484	417 1				172																											
11	11670 X	10746	-0-	-924	-0-		459 1	574 9	9713 3	Y		522	554 1				140																											
12	11811 X	11115	-0-	-696	-0-		466 1	542 9	10107 3	Y		493	489 1				144																											
01	11718 X	11126	-0-	-592	-0-		448 1	516 9	10162 3	Y		469	466 1				147																											
02	10962 X	10278	-0-	-684	-0-		577 1	464 9	9237 3	Y		422	445 1				124																											
03	11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y		NO RPT					124																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. DAWSON 360 G.U.															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978															CNTY: DIMMIT																																																											
WELL #: 5H															RRCID -> 269924															COMPL. DATE 04/01/2013															TOTAL DEPTH 9763															PERF.10049 - 14130																													
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																																																																				
10	8773 X	8141	-0-	-632	-0-	103	1	9	7958	3	Y	73	68	1							49																																																																				
11	8400 X	7669	-0-	-731	-0-	170	1	9	7456	3	Y	39	32	1							56																																																																				
12	8680 X	7797	-0-	-883	-0-	54	1	9	7711	3	Y	29	27	1							58																																																																				
01	8215 X	7745	-0-	-470	-0-	444	1	9	7280	3	Y	19	44	1							33																																																																				
02	7685 X	7222	-0-	-463	-0-	21	1	9	7179	3	Y	23	36	1							20																																																																				
03	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-	25	1	9			Y	NO RPT									20																																																																				
DAWSON 360 G.U.															WELL #: 6H															RRCID -> 269925															COMPL. DATE 04/02/2013															TOTAL DEPTH 9768															PERF.10177 - 14318														
10	8621 X	8621	-0-	-0-	-0-	110	1		8511	3	Y	-0-	24	1							-0-																																																																				
11	8250 X	8094	-0-	-156	-0-	180	1		7906	3	Y	7	2	1							5																																																																				
12	8742 X	8337	-0-	-405	-0-	8	1		8226	3	Y	48	17	1							36																																																																				
01	8742 X	8359	-0-	-383	-0-	53	1		7821	3	Y	55	52	1							39																																																																				
02	8178 X	7387	-0-	-791	-0-	477	1		7327	3	Y	38	50	1							27																																																																				
03	8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-	61	1				Y	NO RPT									27																																																																				
GATES 07-DR															WELL #: 72H															RRCID -> 269986															COMPL. DATE 03/10/2013															TOTAL DEPTH 8326															PERF. 8792 - 12629														
10	153 X	153	-0-	-0-	-0-	6	1		135	3	Y	11	9	1							4																																																																				
11	127 X	127	-0-	-0-	-0-	12	1		21	3	Y	95	81	1							18																																																																				
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-	1	1				Y	15	20	1							13																																																																				
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-	105	1				Y	-0-	8	1							5																																																																				
02	203 X	65	-0-	-138	-0-	3	1		56	3	Y	5	4	1							6																																																																				
03	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-	6	1				Y	NO RPT									6																																																																				
GATES 07-DR															WELL #: 74H															RRCID -> 269987															COMPL. DATE 03/10/2013															TOTAL DEPTH 8331															PERF. 8838 - 13654														
10	323 X	323	-0-	-0-	-0-	10	1		236	3	Y	70	54	1							22																																																																				
11	240 X	201	-0-	-39	-0-	77	1		191	3	Y	1	17	1							6																																																																				
12	248 X	162	-0-	-86	-0-	9	1		155	3	Y	-0-	4	1							2																																																																				
*01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	1	1		172	3	Y	-0-	2	1							-0-																																																																				
*02	203 N	10	-0-	-193	-0-	7	1		8	9	Y	7	6	1							1																																																																				
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	2	3				Y	NO RPT									1																																																																				
GATES 07-DR															WELL #: 77H															RRCID -> 270271															COMPL. DATE 03/10/2013															TOTAL DEPTH 8333															PERF. 8682 - 13263														
10	5487 X	2713	-0-	-2774	-0-	103	1		2460	3	Y	136	124	1							52																																																																				
11	4260 X	2488	-0-	-1772	-0-	150	1		2142	3	Y	223	221	1							54																																																																				
12	3069 X	2478	-0-	-591	-0-	101	1		2166	3	Y	193	188	1							59																																																																				
01	3069 X	2378	-0-	-691	-0-	245	1		2143	3	Y	127	137	1							49																																																																				
02	2639 X	2367	-0-	-272	-0-	100	1		2051	3	Y	171	170	1							50																																																																				
03	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-	212	1				Y	NO RPT									50																																																																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978															CNTY: DIMMIT														
															WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908																													
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																													
10	4991 X	3182	-0-	-1809	-0-		126 1	2998 3	Y			53	48 1		20																													
11	4830 X	3189	-0-	-1641	-0-		58 9	2941 3	Y			99	96 1		23																													
12	4991 X	2983	-0-	-2008	-0-		139 1	2744 3	Y			103	98 1		28																													
01	3875 X	2516	-0-	-1359	-0-		109 9	2304 3	Y			100	98 1		30																													
02	3306 X	2561	-0-	-745	-0-		126 1	2310 3	Y			97	100 1		27																													
03	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-		113 9			Y		NO RPT			27																													
GATES 07-DR															WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987																													
10	8711 X	7600	-0-	-1111	-0-		290 1	6892 3	Y			380	326 1		135																													
11	8430 X	7080	-0-	-1350	-0-		418 9	6312 3	Y			427	448 1		114																													
12	7967 X	7180	-0-	-787	-0-		298 1	6457 3	Y			386	385 1		115																													
01	7874 X	7229	-0-	-645	-0-		470 9	6505 3	Y			397	388 1		124																													
*02	7192 X	6649	-0-	-543	-0-		298 1	5894 3	Y			352	370 1		106																													
03	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-		425 9			Y		NO RPT			106																													
GATES 07-DR															WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490																													
10	5301 X	2618	-0-	-2683	-0-		100 1	2389 3	Y			117	102 1		42																													
11	4530 X	2482	-0-	-2048	-0-		129 9	2237 3	Y			126	134 1		34																													
12	3844 X	2453	-0-	-1391	-0-		106 1	2219 3	Y			120	119 1		35																													
01	3844 X	2618	-0-	-1226	-0-		139 9	2373 3	Y			127	123 1		39																													
02	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-		102 1	2527 3	Y			119	123 1		35																													
03	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-		132 9			Y		NO RPT			35																													
GATES 07-DR															WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876																													
10	4402 X	4369	-0-	-33	-0-		167 1	3978 3	Y			204	175 1		72																													
11	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-		224 9	3698 3	Y			235	245 1		62																													
12	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-		175 1	3754 3	Y			224	220 1		66																													
01	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-		259 9	3701 3	Y			217	214 1		69																													
02	4118 X	3440	-0-	-678	-0-		173 1	3046 3	Y			185	197 1		57																													
03	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-		246 9			Y		NO RPT			57																													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 499978 WELL #: 73H															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
																														RRCID -> 270590															COMPL. DATE 03/10/2013															TOTAL DEPTH 8333															PERF. 8773 - 13284														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																					
10		4402 X	3814	-0-	-588	-0-	146	1		193	9	3475	3	Y	175	160	1			66																																																																					
11		4560 X	4548	-0-	-12	-0-	199	1		133	9	4216	3	Y	121	148	1			39																																																																					
12		4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	201	1		248	9	4358	3	Y	225	205	1			59																																																																					
01		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	192	1		196	9	4368	3	Y	178	180	1			57																																																																					
*02		4408 X	4401	-0-	-7	-0-	249	1		156	9	3996	3	Y	142	154	1			45																																																																					
03		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-								Y	NO RPT					45																																																																					
DAWSON 360 G.U.															WELL #: 7H															RRCID -> 270626															COMPL. DATE 04/03/2013															TOTAL DEPTH 9795															PERF.10119 - 14260														
10		12741 X	11925	-0-	-816	-0-	152	1		7	9	11766	3	Y	6	49	1			34																																																																					
11		12330 X	11467	-0-	-863	-0-	254	1		58	9	11155	3	Y	53	32	1			55																																																																					
12		12741 X	11807	-0-	-934	-0-	82	1		78	9	11647	3	Y	71	41	1			85																																																																					
01		12369 X	11700	-0-	-669	-0-	666	1		120	9	10914	3	Y	109	112	1			82																																																																					
02		11455 X	10383	-0-	-1072	-0-	26	1		89	9	10268	3	Y	81	109	1			54																																																																					
03		11935 X	NO RPT	-0-	-11935	-0-								Y	NO RPT					54																																																																					
GATES 07-DR															WELL #: 27H															RRCID -> 270842															COMPL. DATE 05/12/2012															TOTAL DEPTH 8253															PERF. 8654 - 14819														
10		6758 X	5994	-0-	-764	-0-	233	1		229	9	5532	3	Y	208	181	1			74																																																																					
11		6540 X	5717	-0-	-823	-0-	248	1		219	9	5250	3	Y	199	220	1			53																																																																					
12		7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	323	1		212	9	7013	3	Y	193	192	1			54																																																																					
01		6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	270	1		210	9	6117	3	Y	191	187	1			58																																																																					
02		6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	353	1		245	9	5653	3	Y	223	221	1			60																																																																					
03		7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-								Y	NO RPT					60																																																																					
DAWSON 1547															WELL #: 3H															RRCID -> 270867															COMPL. DATE 04/02/2013															TOTAL DEPTH 9772															PERF.10230 - 14876														
10		6851 X	5482	-0-	-1369	-0-	69	1		52	9	5361	3	N	47					82																																																																					
11		6630 X	5455	-0-	-1175	-0-	119	1		91	9	5245	3	N	83					165																																																																					
12		6851 X	6241	-0-	-610	-0-	43	1		106	9	6092	3	N	96	181	1			80																																																																					
01		6076 X	5944	-0-	-132	-0-	338	1		62	9	5544	3	N	56	68	1			68																																																																					
02		5684 X	5460	-0-	-224	-0-	13	1		98	9	5349	3	N	89					157																																																																					
03		6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-								N	NO RPT					157																																																																					
MEADOR 1451															WELL #: 1H															RRCID -> 270931															COMPL. DATE 06/19/2013															TOTAL DEPTH 9709															PERF. 9900 - 14513														
10		8556 X	7643	-0-	-913	-0-	97	1		75	4	7546	3	Y	-0-					-0-																																																																					
11		8280 X	6629	-0-	-1651	-0-	148	1		41	3	6481	3	Y	-0-					-0-																																																																					
12		8494 X	6943	-0-	-1551	-0-	49	1		68	4	6894	3	Y	-0-					-0-																																																																					
01		8494 X	7397	-0-	-1097	-0-	426	1		69	7	6971	3	Y	-0-					-0-																																																																					
02		7946 X	6777	-0-	-1169	-0-	17	1		67	6	6760	3	Y	-0-					-0-																																																																					
03		7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-								Y	NO RPT					-0-																																																																					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																													
COTULLA															WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821																													
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																											
10	3441 X	3099	-0-	-342	-0-		119	1	2817	3	Y	148	131	1			55																											
11	3120 X	2913	-0-	-207	-0-		163	9	2631	3	Y	142	155	1			42																											
12	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-		126	1	2891	3	Y	161	154	1			49																											
01	3100 X	2996	-0-	-104	-0-		156	9	2714	3	Y	148	148	1			49																											
02	2900 X	2857	-0-	-43	-0-		134	1	2532	3	Y	152	154	1			47																											
03	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-		177	9			Y	NO RPT					47																											

GATES 07-DR															WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044																													
10	8153 X	7378	-0-	-775	-0-		280	1	6654	3	Y	404	351	1			143																											
11	7800 X	6574	-0-	-1226	-0-		444	9	5816	3	Y	439	465	1			117																											
12	8060 X	6878	-0-	-1182	-0-		275	1	6135	3	Y	418	413	1			122																											
01	7626 X	6937	-0-	-689	-0-		483	9	6219	3	Y	404	399	1			127																											
*02	6989 X	6367	-0-	-622	-0-		283	1	5622	3	Y	358	378	1			107																											
03	7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-		460	9			Y	NO RPT					107																											

GATES 07-DR															WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690																													
10	8742 X	8404	-0-	-338	-0-		308	1	7330	3	Y	696	588	1			235																											
11	8280 X	7901	-0-	-379	-0-		766	9	6896	3	Y	617	682	1			170																											
12	8463 X	8075	-0-	-388	-0-		326	1	7097	3	Y	592	590	1			172																											
01	8401 X	7851	-0-	-550	-0-		651	9	6916	3	Y	573	567	1			178																											
02	7859 X	7249	-0-	-610	-0-		305	1	6298	3	Y	507	536	1			149																											
03	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-		630	9			Y	NO RPT					149																											

GATES 07-DR															WELL #: 97H RRCID -> 271411 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505																													
10	6448 X	6310	-0-	-138	-0-		234	1	5577	3	Y	454	385	1			157																											
11	6240 X	5767	-0-	-473	-0-		499	9	5091	3	Y	396	441	1			112																											
12	6448 X	5759	-0-	-689	-0-		240	1	5116	3	Y	370	371	1			111																											
01	6355 X	5430	-0-	-925	-0-		436	9	4811	3	Y	371	364	1			118																											
02	5916 X	5078	-0-	-838	-0-		236	1	4430	3	Y	337	353	1			102																											
03	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-		407	9			Y	NO RPT					102																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															12018 200 NON-ASSOCIATED									
GATES 07-DR															WELL #: 62H RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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									
10	1860 N	1792	-0-	-68	-0-	70	1	1659	3	Y	57	51	1		27									
11	1620 N	1591	-0-	-29	-0-	63	9	1471	3	Y	46	53	1		20									
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	51	9	1551	3	Y	54	52	1		22									
01	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	71	1	1667	3	Y	47	47	1		22									
02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	59	9	1644	3	Y	44	46	1		20									
03	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-	73	1			Y	NO RPT				20									
						52	9																	
						103	1																	
						48	9																	
GATES 07-DR															WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932									
10	3286 X	2875	-0-	-411	-0-	110	1	2625	3	Y	127	108	1		44									
11	3180 X	2504	-0-	-676	-0-	140	9	2247	3	Y	137	145	1		36									
12	2883 X	2617	-0-	-266	-0-	106	1	2356	3	Y	138	135	1		39									
01	2790 X	2642	-0-	-148	-0-	151	9	2389	3	Y	134	131	1		42									
*02	2726 X	2559	-0-	-167	-0-	109	1	2289	3	Y	115	122	1		35									
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	152	9			Y	NO RPT				35									
						106	1																	
						147	9																	
						143	1																	
						127	9																	
GATES 07-DR															WELL #: 45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120									
10	77 X	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-	6	1		-0-									
11	60 X	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	Y	-0-				-0-									
12	155 X	28	-0-	-127	-0-	1	1	27	3	Y	-0-				-0-									
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	32	25	1		7									
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	35	9				-0-				-0-									
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	2	1	39	3	Y	-0-	7	1		-0-									
										Y	NO RPT				-0-									
GATES 07-DR															WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687									
10	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	135	1	3200	3	Y	137	124	1		52									
11	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	151	9	3181	3	Y	177	183	1		46									
12	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	150	1	3327	3	Y	193	185	1		54									
01	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	195	9	3264	3	Y	198	192	1		60									
*02	3422 X	3367	-0-	-55	-0-	153	1	3016	3	Y	148	161	1		47									
03	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-	212	9			Y	NO RPT				47									
						144	1																	
						218	9																	
						188	1																	
						163	9																	
GATES 07-DR															WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543									
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR				//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED //CONT.// 499978 WELL #: 33H				CAPACITY RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	111 101	1 9	2650	3	Y	92	71 1		29	
11	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	96 209	1 9	2028	3	Y	190	177 1		42	
12	2480 X	2338	-0-	-142	-0-	95 176	1 9	2067	3	Y	160	156 1		46	
01	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	101 177	1 9	2291	3	Y	161	157 1		50	
02	2668 X	2395	-0-	-273	-0-	131 160	1 9	2104	3	Y	145	152 1		43	
03	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT			43	

MEADOR 1451				WELL #:	3H	RRCID -> 271560	COMPL. DATE 11/20/2012	TOTAL DEPTH 9644	PERF. 9921 - 15123						
10	19003 X	17782	-0-	-1221	-0-	227	1	17555	3	Y	-0-			-0-	
11	18210 X	16869	-0-	-1341	-0-	376	1	16493	3	Y	-0-			-0-	
12	18414 X	17175	-0-	-1239	-0-	120 35	1 9	17020	3	Y	32	15 1		17	
01	18259 X	16930	-0-	-1329	-0-	970 77	1 9	15883	3	Y	70	59 1		28	
02	16791 X	15635	-0-	-1156	-0-	39 70	1 9	15526	3	Y	64	64 1		28	
03	17794 X	NO RPT	-0-	-17794	-0-					Y	NO RPT			28	

LONG, A. G. HEIRS				WELL #:	3H	RRCID -> 271585	COMPL. DATE 12/07/2012	TOTAL DEPTH 9743	PERF. 10078 - 15393						
10	4526 X	4198	-0-	-328	-0-	52 86	1 9	4060	3	Y	78	82 1		48	
11	4290 X	4098	-0-	-192	-0-	88 163	1 9	3847	3	Y	148			196	
12	4433 X	4205	-0-	-228	-0-	29 89	1 9	4087	3	Y	81	70 1		207	
01	4371 X	4061	-0-	-310	-0-	225 142	1 9	3694	3	Y	129	78 1		258	
02	4031 X	3761	-0-	-270	-0-	9 122	1 9	3630	3	Y	111	127 1		242	
03	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT			242	

COTULLA				WELL #:	13H	RRCID -> 271894	COMPL. DATE 01/28/2013	TOTAL DEPTH 8293	PERF. 8532 - 12303						
10	4588 X	3215	-0-	-1373	-0-	130 18	1 9	3067	3	Y	16	14 1		8	
11	4140 X	2894	-0-	-1246	-0-	126 139	1 9	2629	3	Y	126	106 1		28	
12	4278 X	2817	-0-	-1461	-0-	123 30	1 9	2664	3	Y	27	40 1		15	
01	3813 X	2674	-0-	-1139	-0-	110 53	1 9	2511	3	Y	48	46 1		17	
02	3277 X	2900	-0-	-377	-0-	162 128	1 9	2610	3	Y	116	102 1		31	
03	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT			31	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														CNTY: DIMMIT																																																																					
//CONT.// 12018 200 WELL #: 14H														NON-ASSOCIATED														CAPACITY																																																							
//CONT.// 499978																																																																																			
RRCID -> 271895														COMPL. DATE 01/27/2013														TOTAL DEPTH 8255														PERF. 8600 - 12481																																									
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																																																														
10	3007	X	1459	-0-		-1548		-0-			58	1	1378	3	Y	21		19	1		9																																																														
11	2280	X	2165	-0-		-115		-0-			23	9	1944	3	Y	116		100	1		25																																																														
12	2356	X	1693	-0-		-663		-0-			93	1	1553	3	Y	62		66	1		21																																																														
01	1903	N	1903	-0-		-0-		-0-			128	9	1758	3	Y	62		62	1		21																																																														
02	2088	N	1779	-0-		-309		-0-			72	1	1609	3	Y	64		66	1		19																																																														
03	1705	N	NO RPT	-0-		-1705		-0-			68	9			Y	NO RPT					19																																																														
											77	1																																																																							
											70	9																																																																							

GATES 07-DR														WELL #: 29H														RRCID -> 271906														COMPL. DATE 01/11/2017														TOTAL DEPTH 8167														PERF. 8637 - 14372													
10	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					7																																																														
11	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					7																																																														
12	289	X	289	-0-		-0-		-0-			12	1	255	3	Y	20		16	1		11																																																														
01	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-			22	9			Y	7		8	1		10																																																														
02	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-		3	1		7																																																														
03	279	X	NO RPT	-0-		-279		-0-							Y	NO RPT					7																																																														

GATES 07-DR														WELL #: 61H														RRCID -> 271960														COMPL. DATE 10/18/2012														TOTAL DEPTH 8222														PERF. 8623 - 13875													
10	5890	X	3412	-0-		-2478		-0-			134	1	3194	3	Y	76		70	1		39																																																														
11	4680	X	2211	-0-		-2469		-0-			84	9	2031	3	Y	76		84	1		31																																																														
12	4371	X	1949	-0-		-2422		-0-			96	1	1797	3	Y	63		65	1		29																																																														
01	3813	X	1871	-0-		-1942		-0-			84	9	1734	3	Y	55		56	1		28																																																														
02	3219	X	1865	-0-		-1354		-0-			83	1	1707	3	Y	46		50	1		24																																																														
03	3410	X	NO RPT	-0-		-3410		-0-			69	9			Y	NO RPT					24																																																														
											76	1																																																																							
											61	9																																																																							
											107	1																																																																							
											51	9																																																																							

GATES 07-DR														WELL #: 60H														RRCID -> 271961														COMPL. DATE 10/17/2012														TOTAL DEPTH 8229														PERF. 8824 - 14666													
10	6696	X	6076	-0-		-620		-0-			238	1	5664	3	Y	158		139	1		64																																																														
11	6480	X	5461	-0-		-1019		-0-			174	9	5046	3	Y	161		174	1		51																																																														
12	6696	X	6109	-0-		-587		-0-			238	1	5673	3	Y	159		157	1		53																																																														
01	6634	X	5650	-0-		-984		-0-			177	9	5284	3	Y	122		127	1		48																																																														
*02	5742	X	4357	-0-		-1385		-0-			261	1	4017	3	Y	81		94	1		35																																																														
03	6107	X	NO RPT	-0-		-6107		-0-			175	9			Y	NO RPT					35																																																														
											232	1																																																																							
											134	9																																																																							
											251	1																																																																							
											89	9																																																																							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574															CNTY: DIMMIT				
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																	
10	9548 X	9340	-0-	-208	-0-		357 1	492 9	8491 3	Y		447	393 1				161																	
11	9330 X	8887	-0-	-443	-0-		378 1	512 9	7997 3	Y		465	500 1				126																	
12	9641 X	9092	-0-	-549	-0-		378 1	498 9	8216 3	Y		453	447 1				132																	
01	9641 X	8918	-0-	-723	-0-		355 1	490 9	8073 3	Y		445	438 1				139																	
02	8932 X	8357	-0-	-575	-0-		465 1	451 9	7441 3	Y		410	429 1				120																	
03	9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT						120																	
GATES 07-DR															WELL #: 81H RRCID -> 271983 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458																			
10	7750 X	6588	-0-	-1162	-0-		251 1	356 9	5981 3	Y		324	285 1				117																	
11	7260 X	6299	-0-	-961	-0-		267 1	386 9	5646 3	Y		351	374 1				94																	
12	7254 X	6512	-0-	-742	-0-		270 1	375 9	5867 3	Y		341	336 1				99																	
01	7130 X	6326	-0-	-804	-0-		250 1	386 9	5690 3	Y		351	342 1				108																	
*02	6380 X	5899	-0-	-481	-0-		327 1	329 9	5243 3	Y		299	317 1				90																	
03	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT						90																	
GATES 07-DR															WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504																			
10	8959 X	7531	-0-	-1428	-0-		298 1	143 9	7090 3	Y		130	119 1				49																	
11	8670 X	5281	-0-	-3389	-0-		230 1	187 9	4864 3	Y		170	175 1				44																	
12	8959 X	5000	-0-	-3959	-0-		212 1	180 9	4608 3	Y		164	161 1				47																	
01	7843 X	5080	-0-	-2763	-0-		208 1	143 9	4729 3	Y		130	134 1				43																	
*02	7337 X	4803	-0-	-2534	-0-		273 1	150 9	4380 3	Y		136	140 1				39																	
03	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT						39																	
GATES 07-DR															WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929																			
10	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-		216 1	191 9	5144 3	Y		174	148 1				60																	
11	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-		259 1	219 9	5482 3	Y		199	207 1				52																	
12	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-		271 1	199 9	5877 3	Y		181	180 1				53																	
01	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-		241 1	156 9	5485 3	Y		142	147 1				48																	
02	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-		322 1	175 9	5162 3	Y		159	162 1				45																	
03	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT						45																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557															CNTY: DIMMIT		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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												
10	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-							Y	-0-							-0-												
11	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	163	1	3454	3	Y	187	153	1							34												
12	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	206	9																									
01	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	258	1	5595	3	Y	264	233	1							65												
02	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	290	9																									
03	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-	230	1	5227	3	Y	234	227	1							72												
						257	9																									
						292	1	4674	3	Y	219	228	1							63												
						241	9																									
										Y	NO RPT									63												
KILLAM-GONZALEZ A																					WELL #:	26H	RRCID -> 272001	COMPL. DATE 09/28/2012	TOTAL DEPTH 9792	PERF.10128 - 14301						
10	11656 X	11340	-0-	-316	-0-	144	1	11154	3	Y	38									58												
11	11280 X	10648	-0-	-632	-0-	42	9																									
12	11656 X	10737	-0-	-919	-0-	237	1	10390	3	Y	19									77												
01	11501 X	10818	-0-	-683	-0-	21	9																									
02	10672 X	9833	-0-	-839	-0-	75	1	10612	3	Y	45									122												
03	11346 X	NO RPT	-0-	-11346	-0-	50	9																									
						621	1	10180	3	Y	15	59	1							78												
						17	9																									
						25	1	9784	3	Y	22									100												
						24	9																									
										Y	NO RPT									100												
GATES 07-DR																					WELL #:	34H	RRCID -> 272025	COMPL. DATE 09/12/2012	TOTAL DEPTH 8334	PERF. 9551 - 14932						
10	663 X	663	-0-	-0-	-0-	26	1	620	3	Y	15	11	1							4												
11	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	17	9																									
12	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	154	1	3254	3	Y	179	150	1							33												
01	3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	197	9																									
02	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	131	1	2849	3	Y	172	160	1							45												
03	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-	189	9																									
						122	1	2767	3	Y	163	159	1							49												
						179	9																									
						157	1	2509	3	Y	150	156	1							43												
						165	9																									
										Y	NO RPT									43												
COTULLA																					WELL #:	52H	RRCID -> 272367	COMPL. DATE 04/14/2014	TOTAL DEPTH 8381	PERF. 8725 - 12866						
10	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	171	1	4030	3	Y	219	194	1							84												
11	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	241	9																									
12	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	178	1	3718	3	Y	205	226	1							63												
01	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	226	9																									
02	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	181	1	3912	3	Y	221	215	1							69												
03	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-	243	9																									
						210	1	4789	3	Y	265	251	1							83												
						292	9																									
						265	1	4252	3	Y	254	259	1							78												
						279	9																									
										Y	NO RPT									78												

05/14/2020
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 296

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 499978 40H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 272368		CAPACITY COMPL. DATE 04/10/2014				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751							
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
10	4092	X	3519	-0-	-573	-0-			136 172	1 9	3211	3	Y	156	136	1			55
11	3750	X	3213	-0-	-537	-0-			140 153	1 9	2920	3	Y	139	154	1			40
12	3875	X	3287	-0-	-588	-0-			138 160	1 9	2989	3	Y	145	142	1			43
01	3782	X	3223	-0-	-559	-0-			129 157	1 9	2937	3	Y	143	141	1			45
02	3480	X	3329	-0-	-151	-0-			186 149	1 9	2994	3	Y	135	140	1			40
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-							Y	NO RPT					40
COTULLA						WELL #:	53H	RRCID -> 272369	COMPL. DATE 05/19/2013				TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928						
10	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-			138 259	1 9	3250	3	Y	235	201	1			84
11	3570	X	3360	-0-	-210	-0-			144 224	1 9	2992	3	Y	204	227	1			61
12	3689	X	3333	-0-	-356	-0-			138 205	1 9	2990	3	Y	186	188	1			59
01	3689	X	2654	-0-	-1035	-0-			104 194	1 9	2356	3	Y	176	177	1			58
02	3451	X	3315	-0-	-136	-0-			184 171	1 9	2960	3	Y	155	165	1			48
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-							Y	NO RPT					48
GATES 07-DR						WELL #:	68H	RRCID -> 272391	COMPL. DATE 04/18/2013				TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654						
10	8308	X	6426	-0-	-1882	-0-			249 253	1 9	5924	3	Y	230	197	1			80
11	8040	X	5500	-0-	-2540	-0-			236 262	1 9	5002	3	Y	238	254	1			64
12	7657	X	5868	-0-	-1789	-0-			247 255	1 9	5366	3	Y	232	229	1			67
01	7130	X	5954	-0-	-1176	-0-			241 216	1 9	5497	3	Y	196	199	1			64
*02	6525	X	5765	-0-	-760	-0-			325 228	1 9	5212	3	Y	207	212	1			59
03	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-							Y	NO RPT					59
GATES 07-DR						WELL #:	71H	RRCID -> 272521	COMPL. DATE 04/14/2013				TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834						
10	4619	X	2537	-0-	-2082	-0-			93 223	1 9	2221	3	Y	203	175	1			71
11	4470	X	2359	-0-	-2111	-0-			98 191	1 9	2070	3	Y	174	195	1			50
12	4619	X	2464	-0-	-2155	-0-			100 186	1 9	2178	3	Y	169	169	1			50
01	4619	X	1846	-0-	-2773	-0-			70 173	1 9	1603	3	Y	157	157	1			50
*02	2871	X	1640	-0-	-1231	-0-			173 88	9 1	1401	3	Y	137	146	1			41
03	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			151	9			Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536														
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
10	2852 X	2657	-0-	-195	-0-	104	1	2462	3	Y	83	75	1	31
11	3000 X	1827	-0-	-1173	-0-	91	9	1637	3	Y	103	107	1	27
12	3317 X	1296	-0-	-2021	-0-	77	1	1167	3	Y	68	73	1	22
01	3317 X	2167	-0-	-1150	-0-	113	9	2006	3	Y	65	66	1	21
*02	3103 X	1842	-0-	-1261	-0-	54	1	1650	3	Y	81	80	1	22
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-	75	9			Y	NO RPT			22
						89	1							
						89	9							
COTULLA														
WELL #: 41H RRCID -> 272738 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 13031														
10	3162 X	2526	-0-	-636	-0-	98	1	2320	3	Y	98	87	1	38
11	2940 X	2467	-0-	-473	-0-	108	9	2257	3	Y	93	102	1	29
12	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	108	1	2556	3	Y	122	114	1	37
01	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	102	9	2648	3	Y	117	114	1	40
02	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	118	1	2519	3	Y	101	106	1	35
03	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-	134	9			Y	NO RPT			35
						116	1							
						129	9							
						157	1							
						111	9							
COTULLA														
WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414														
10	6138 X	5671	-0-	-467	-0-	218	1	5153	3	Y	273	245	1	99
11	5700 X	5291	-0-	-409	-0-	300	9	4785	3	Y	251	279	1	71
12	5890 X	5165	-0-	-725	-0-	230	1	4721	3	Y	205	213	1	63
01	5859 X	4790	-0-	-1069	-0-	276	9	4309	3	Y	265	251	1	77
02	5394 X	4559	-0-	-835	-0-	218	1	4036	3	Y	247	254	1	70
03	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-	226	9			Y	NO RPT			70
						189	1							
						292	9							
						251	1							
						272	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 100H RRCID -> 272751 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8916 - 14346														
10	5394 X	5196	-0-	-198	-0-	195	1	4642	3	Y	326	284	1	117
11	5220 X	5025	-0-	-195	-0-	359	9	4389	3	Y	390	406	1	101
12	5363 X	5180	-0-	-183	-0-	207	1	4578	3	Y	355	352	1	104
01	5332 X	5113	-0-	-219	-0-	429	9	4559	3	Y	322	323	1	103
*02	4930 X	4732	-0-	-198	-0-	211	1	4158	3	Y	285	302	1	86
03	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-	391	9			Y	NO RPT			86
						200	1							
						354	9							
						260	1							
						314	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
COTULLA														
WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3379 X	2721	-0-	-658	-0-	104	1	2457	3	Y	145	125	1	53
11	2970 X	2441	-0-	-529	-0-	160	9	2220	3	Y	104	123	1	34
12	3007 X	2559	-0-	-448	-0-	107	1	2318	3	Y	122	118	1	38
01	2790 X	2467	-0-	-323	-0-	114	9	2231	3	Y	125	122	1	41
02	2581 X	2452	-0-	-129	-0-	107	1	2155	3	Y	148	145	1	44
03	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-	134	1			Y	NO RPT			44
						163	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421														
10	9362 X	8858	-0-	-504	-0-	340	1	8096	3	Y	384	323	1	137
11	8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	422	9	7459	3	Y	336	375	1	98
12	8463 X	6215	-0-	-2248	-0-	352	1	5559	3	Y	364	353	1	109
01	8463 X	6252	-0-	-2211	-0-	370	9	5624	3	Y	346	341	1	114
02	8294 X	5486	-0-	-2808	-0-	256	1	4819	3	Y	333	344	1	103
03	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-	400	9			Y	NO RPT			103
						247	1							
						381	9							
						301	1							
						366	9							
COTULLA														
WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560														
10	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	167	1	3937	3	Y	119	101	1	42
11	3810 X	3708	-0-	-102	-0-	131	9	3429	3	Y	104	116	1	30
12	3999 X	3434	-0-	-565	-0-	165	1	3160	3	Y	116	113	1	33
01	3999 X	3617	-0-	-382	-0-	114	9	3358	3	Y	102	103	1	32
02	3973 X	3410	-0-	-563	-0-	146	1	3115	3	Y	92	97	1	27
03	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-	128	9			Y	NO RPT			27
						147	1							
						112	9							
						194	1							
						101	9							
LONG, A. G. HEIRS														
WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 10457 - 15198														
10	13733 X	13021	-0-	-712	-0-	166	1	12844	3	Y	10	7	1	3
11	13290 X	12117	-0-	-1173	-0-	11	9	11777	3	Y	65			68
12	13733 X	12503	-0-	-1230	-0-	268	1	12351	3	Y	59	32	1	95
01	13671 X	12386	-0-	-1285	-0-	72	9							
02	12557 X	11469	-0-	-1088	-0-	87	1	11673	3	Y	-0-	95	1	-0-
03	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-	65	9	11440	3	Y	-0-			-0-
						29	1			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
LONG, A. G. HEIRS														
WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	10685 X	10685	-0-	-0-	-0-	135	1	10442	3	Y	98	62	1	36
11	10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	108	9	9849	3	Y	30			66
12	11004 X	11004	-0-	-0-	-0-	224	1	10920	3	Y	6	19	1	53
01	10838 X	10838	-0-	-0-	-0-	33	9	10190	3	Y	24	18	1	59
02	10414 X	10414	-0-	-0-	-0-	77	1							
03	8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-	622	1	10388	3	Y	-0-	59	1	-0-
						26	9			Y	NO RPT			-0-
						26	1							
GATES 07-DR														
WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726														
10	7254 X	5832	-0-	-1422	-0-	223	1	5299	3	Y	282	246	1	101
11	7020 X	5620	-0-	-1400	-0-	310	9	5055	3	Y	296	316	1	81
12	6851 X	4906	-0-	-1945	-0-	239	1	4388	3	Y	287	282	1	86
01	6727 X	4816	-0-	-1911	-0-	326	9	4348	3	Y	252	253	1	85
02	6177 X	4923	-0-	-1254	-0-	202	1	4403	3	Y	223	237	1	71
03	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-	316	9			Y	NO RPT			71
						191	1							
						277	9							
						275	1							
						245	9							
COTULLA														
WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730														
10	2728 X	59	-0-	-2669	-0-	2	1	45	3	Y	11	8	1	3
11	2640 X	727	-0-	-1913	-0-	12	9	654	3	Y	38	32	1	9
12	2728 X	419	-0-	-2309	-0-	31	1	399	3	Y	2	7	1	4
01	930 X	692	-0-	-238	-0-	42	9	655	3	Y	7	7	1	4
02	696 X	-0-	-0-	-696	-0-	18	1			Y	-0-			1
03	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-	2	9			Y	NO RPT	3	1	1
						8	9							
LONG, A. G. HEIRS 'A'														
WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892														
10	13268 X	12289	-0-	-979	-0-	157	1	12132	3	Y	-0-	94	1	-0-
11	12840 X	11587	-0-	-1253	-0-	258	1	11329	3	Y	-0-			-0-
12	13268 X	12034	-0-	-1234	-0-	84	1	11950	3	Y	-0-			-0-
01	12648 X	12204	-0-	-444	-0-	702	1	11499	3	Y	3	2	1	1
02	11832 X	11398	-0-	-434	-0-	3	9							
03	12276 X	NO RPT	-0-	-12276	-0-	28	1	11370	3	Y	-0-	1	1	-0-
										Y	NO RPT			-0-
LONG, A. G. HEIRS 'A'														
WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594														
10	10819 X	10556	-0-	-263	-0-	130	1	10092	3	Y	304	62	1	328
11	10170 X	9877	-0-	-293	-0-	334	9	9303	3	Y	329	374	1	283
12	10509 X	10167	-0-	-342	-0-	212	1	9689	3	Y	373	542	1	114
01	10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	362	9	9566	3	Y	332	407	1	39
02	9889 X	8839	-0-	-1050	-0-	68	1	8468	3	Y	318	185	1	172
03	10571 X	NO RPT	-0-	-10571	-0-	410	9			Y	NO RPT			172
						584	1							
						365	9							
						21	1							
						350	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR														
WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326														
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
10	4774 X	3366	-0-	-1408	-0-	129	1	3061	3	Y	160	130	1	66
11	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	176	9	4789	3	Y	141	154	1	53
12	3224 X	3117	-0-	-107	-0-	226	1	2846	3	Y	127	128	1	52
01	3069 X	2787	-0-	-282	-0-	155	9	2552	3	Y	111	113	1	50
02	4553 X	2746	-0-	-1807	-0-	131	1	2468	3	Y	113	116	1	47
03	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-	140	9			Y	NO RPT			47
						113	1							
						122	9							
						154	1							
						124	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820														
10	558 N	426	-0-	-132	-0-	17	1	394	3	Y	14	14	1	12
11	480 N	349	-0-	-131	-0-	15	9	317	3	Y	15	17	1	10
12	496 N	281	-0-	-215	-0-	15	1	247	3	Y	21	19	1	12
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	17	9	349	3	Y	19	19	1	12
*02	348 N	253	-0-	-95	-0-	11	1	179	3	Y	57	50	1	19
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	63	9			Y	NO RPT			19
COTULLA														
WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066														
10	3069 X	2918	-0-	-151	-0-	111	1	2608	3	Y	181	133	1	56
11	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	199	9	2124	3	Y	99	121	1	34
12	2542 X	2341	-0-	-201	-0-	102	1	2148	3	Y	85	90	1	29
01	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	109	9	2575	3	Y	96	93	1	32
02	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	99	1	2573	3	Y	224	198	1	58
03	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	94	9			Y	NO RPT			58
						113	1							
						106	9							
						160	1							
						246	9							
COTULLA														
WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501														
10	2697 X	2081	-0-	-616	-0-	81	1	1916	3	Y	76	70	1	29
11	2490 X	1635	-0-	-855	-0-	84	9	1483	3	Y	74	81	1	22
12	2573 X	2012	-0-	-561	-0-	71	1	1844	3	Y	75	74	1	23
01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	81	9	1772	3	Y	75	74	1	24
02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	85	1	1448	3	Y	62	66	1	20
03	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-	83	9			Y	NO RPT			20
						77	1							
						83	9							
						90	1							
						68	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6076 X	5712	-0-	-364	-0-	225 1	177 9	5310 3	Y		161	141 1		57
11	5580 X	5157	-0-	-423	-0-	227 1	201 9	4729 3	Y		183	191 1		49
12	5673 X	5238	-0-	-435	-0-	224 1	180 9	4834 3	Y		164	163 1		50
01	5673 X	5020	-0-	-653	-0-	203 1	172 9	4645 3	Y		156	156 1		50
02	5336 X	4600	-0-	-736	-0-	261 1	149 9	4190 3	Y		135	144 1		41
03	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-				Y		NO RPT			41
COTULLA WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715														
10	2542 X	1869	-0-	-673	-0-	70 1	149 9	1650 3	Y		135	103 1		45
11	2040 X	1485	-0-	-555	-0-	65 1	72 9	1348 3	Y		65	84 1		26
12	1984 X	1241	-0-	-743	-0-	54 1	24 9	1163 3	Y		22	34 1		14
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	56 1	81 9	1298 3	Y		74	65 1		23
02	1450 N	1290	-0-	-160	-0-	74 1	21 9	1195 3	Y		19	30 1		12
03	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-				Y		NO RPT			12
COTULLA WELL #: 59H RRCID -> 273160 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696														
10	4216 X	2888	-0-	-1328	-0-	110 1	194 9	2584 3	Y		176	150 1		64
11	3300 X	3083	-0-	-217	-0-	135 1	130 9	2818 3	Y		118	142 1		40
12	2697 X	2675	-0-	-22	-0-	114 1	102 9	2459 3	Y		93	99 1		34
01	2697 X	2517	-0-	-180	-0-	101 1	111 9	2305 3	Y		101	100 1		35
02	2987 X	1424	-0-	-1563	-0-	76 1	135 9	1213 3	Y		123	121 1		37
03	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-				Y		NO RPT			37
GATES 11-DR WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660														
10	3193 X	2607	-0-	-586	-0-	100 1	131 9	2376 3	Y		119	110 1		69
11	2580 X	2269	-0-	-311	-0-	95 1	153 9	2021 3	Y		139	148 1		60
12	2728 X	2315	-0-	-413	-0-	96 1	147 9	2072 3	Y		134	133 1		61
01	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	109 1	174 9	2460 3	Y		158	150 1		69
02	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	142 1	155 9	2278 3	Y		141	146 1		64
03	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-				Y		NO RPT			64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. PALAFOX 1029													CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 499978														
WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	59086 X	53788	-0-	-5298	-0-	686	1	53102	3	Y	-0-			21
11	56610 X	51751	-0-	-4859	-0-	1153	1	50598	3	Y	-0-			21
12	56575 X	53181	-0-	-3394	-0-	372	1	52809	3	Y	-0-			21
01	56575 X	52065	-0-	-4510	-0-	2996	1	49069	3	Y	-0-			21
02	51243 X	47405	-0-	-3838	-0-	118	1	47276	3	Y	10	24	1	7
						11	9							
03	53785 X	NO RPT	-0-	-53785	-0-					Y	NO RPT			7
PALAFOX 1029													9113 PERF. 9497 - 14595	
WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595														
10	46004 X	42352	-0-	-3652	-0-	540	1	41812	3	Y	-0-			10
11	44430 X	40284	-0-	-4146	-0-	897	1	39387	3	Y	-0-			10
12	44144 X	41246	-0-	-2898	-0-	288	1	40958	3	Y	-0-			10
01	43307 X	40734	-0-	-2573	-0-	2344	1	38390	3	Y	-0-			10
02	40107 X	37441	-0-	-2666	-0-	93	1	37271	3	Y	70	77	1	3
						77	9							
03	42346 X	NO RPT	-0-	-42346	-0-					Y	NO RPT			3
GATES 11-DR													8123 PERF. 8516 - 12592	
WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592														
10	5084 X	4486	-0-	-598	-0-	177	1	4217	3	Y	84	75	1	31
						92	9							
11	4740 X	4220	-0-	-520	-0-	185	1	3916	3	Y	108	111	1	28
						119	9							
12	4681 X	4411	-0-	-270	-0-	189	1	4099	3	Y	112	108	1	32
						123	9							
01	4650 X	4515	-0-	-135	-0-	185	1	4199	3	Y	119	115	1	36
						131	9							
*02	4292 X	4070	-0-	-222	-0-	233	1	3736	3	Y	92	99	1	29
						101	9							
03	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT			29
GATES 07-DR													8163 PERF. 8947 - 14236	
WELL #: 41H RRCID -> 273362 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236														
10	11966 X	9467	-0-	-2499	-0-	359	1	8545	3	Y	512	422	1	174
						563	9							
11	11580 X	8909	-0-	-2671	-0-	379	1	8021	3	Y	463	507	1	130
						509	9							
12	11966 X	8796	-0-	-3170	-0-	366	1	7950	3	Y	436	434	1	132
						480	9							
01	11439 X	8751	-0-	-2688	-0-	349	1	7929	3	Y	430	425	1	137
						473	9							
02	8845 X	8212	-0-	-633	-0-	458	1	7334	3	Y	382	403	1	116
						420	9							
03	9455 X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT			116
MEADOR 1451													9055 PERF. 9884 - 16432	
WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432														
10	28489 X	26203	-0-	-2286	-0-	333	1	25818	3	Y	47	26	1	21
						52	9							
11	27390 X	24905	-0-	-2485	-0-	553	1	24291	3	Y	55	66	1	10
						61	9							
12	27590 X	25148	-0-	-2442	-0-	175	1	24850	3	Y	112	56	1	66
						123	9							
01	27187 X	24607	-0-	-2580	-0-	1408	1	23059	3	Y	127	129	1	64
						140	9							
02	24882 X	22766	-0-	-2116	-0-	57	1	22593	3	Y	105	115	1	54
						116	9							
03	26195 X	NO RPT	-0-	-26195	-0-					Y	NO RPT			54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978															CNTY: DIMMIT														
															WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																											
10	4929 X	3937	-0-	-992	-0-		155	1	3646	3	Y	124	108	1			42																											
11	4680 X	3825	-0-	-855	-0-		136	9																																				
12	4743 X	3936	-0-	-807	-0-		169	1	3528	3	Y	116	127	1			31																											
01	4371 X	3584	-0-	-787	-0-		128	9																																				
02	3712 X	2994	-0-	-718	-0-		168	1	3623	3	Y	132	127	1			36																											
03	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-		145	9																																				
							145	1	3309	3	Y	118	118	1			36																											
							130	9																																				
							169	1	2715	3	Y	100	107	1			29																											
							110	9																																				
											Y	NO RPT					29																											
COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137																																												
10	4898 X	4022	-0-	-876	-0-		157	1	3691	3	Y	158	138	1			57																											
11	4500 X	3828	-0-	-672	-0-		174	9																																				
12	4557 X	3765	-0-	-792	-0-		167	1	3481	3	Y	164	175	1			46																											
01	4402 X	3687	-0-	-715	-0-		180	9																																				
02	4118 X	3510	-0-	-608	-0-		158	1	3414	3	Y	175	169	1			52																											
03	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-		193	9																																				
							147	1	3355	3	Y	168	166	1			54																											
							185	9																																				
							196	1	3149	3	Y	150	157	1			47																											
							165	9																																				
											Y	NO RPT					47																											
COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879																																												
10	6293 X	4967	-0-	-1326	-0-		194	1	4585	3	Y	171	153	1			65																											
11	6090 X	4816	-0-	-1274	-0-		188	9																																				
12	6293 X	4956	-0-	-1337	-0-		214	1	4464	3	Y	125	148	1			42																											
01	6231 X	4871	-0-	-1360	-0-		138	9																																				
02	5017 X	4515	-0-	-502	-0-		210	1	4550	3	Y	178	167	1			53																											
03	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-		196	9																																				
							196	1	4488	3	Y	170	166	1			57																											
							187	9																																				
							255	1	4088	3	Y	156	162	1			51																											
							172	9																																				
											Y	NO RPT					51																											
COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548																																												
10	5177 X	4733	-0-	-444	-0-		187	1	4399	3	Y	134	117	1			51																											
11	4890 X	4296	-0-	-594	-0-		147	9																																				
12	4991 X	4549	-0-	-442	-0-		190	1	3960	3	Y	133	144	1			40																											
01	4898 X	4479	-0-	-419	-0-		146	9																																				
02	4553 X	4163	-0-	-390	-0-		194	1	4200	3	Y	141	137	1			44																											
03	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-		155	9																																				
							182	1	4146	3	Y	137	135	1			46																											
							151	9																																				
							236	1	3796	3	Y	119	125	1			40																											
							131	9																																				
											Y	NO RPT					40																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6975 X	6360	-0-	-615	-0-	250 1	215 9	5895 3	Y		195	171 1		69
11	6540 X	6132	-0-	-408	-0-	271 1	212 9	5649 3	Y		193	208 1		54
12	6758 X	6140	-0-	-618	-0-	261 1	230 9	5649 3	Y		209	203 1		60
01	6293 X	5941	-0-	-352	-0-	240 1	221 9	5480 3	Y		201	199 1		62
02	5945 X	5432	-0-	-513	-0-	307 1	191 9	4934 3	Y		174	184 1		52
03	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-				Y		NO RPT			52
GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515														
10	4960 X	3065	-0-	-1895	-0-	114 1	229 9	2722 3	Y		208	183 1		76
11	4950 X	3074	-0-	-1876	-0-	127 1	251 9	2696 3	Y		228	242 1		62
12	5115 X	2978	-0-	-2137	-0-	121 1	227 9	2630 3	Y		206	206 1		62
01	5115 X	2670	-0-	-2445	-0-	104 1	221 9	2345 3	Y		201	199 1		64
*02	3799 X	2816	-0-	-983	-0-	152 1	223 9	2441 3	Y		203	208 1		59
03	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-				Y		NO RPT			59
GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756														
10	5115 X	4085	-0-	-1030	-0-	157 1	186 9	3742 3	Y		169	146 1		61
11	5040 X	3160	-0-	-1880	-0-	136 1	150 9	2874 3	Y		136	156 1		41
12	5208 X	3780	-0-	-1428	-0-	158 1	186 9	3436 3	Y		169	162 1		48
01	5208 X	3433	-0-	-1775	-0-	138 1	155 9	3140 3	Y		141	143 1		46
*02	3973 X	3260	-0-	-713	-0-	182 1	155 9	2923 3	Y		141	145 1		42
03	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-				Y		NO RPT			42
GATES 11-DR WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096														
10	6913 X	6163	-0-	-750	-0-	239 1	230 9	5694 3	Y		209	177 1		73
11	6510 X	5807	-0-	-703	-0-	252 1	228 9	5327 3	Y		207	223 1		57
12	6510 X	5977	-0-	-533	-0-	256 1	175 9	5546 3	Y		159	166 1		50
01	6138 X	6072	-0-	-66	-0-	249 1	163 9	5660 3	Y		148	149 1		49
*02	5800 X	5493	-0-	-307	-0-	313 1	172 9	5008 3	Y		156	160 1		45
03	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-				Y		NO RPT			45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																	
COTULLA																	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
//CONT.// 499978																	
WELL #: 62H RRCID -> 273898 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730																	
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
10	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-		174 1	249 9	4109 3	Y		226	197 1				83
11	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-		207 1	251 9	4318 3	Y		228	245 1				66
12	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-		197 1	254 9	4269 3	Y		231	227 1				70
01	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-		198 1	265 9	4514 3	Y		241	235 1				76
02	4611 X	3841	-0-	-770	-0-		213 1	202 9	3426 3	Y		184	200 1				60
03	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT						60
COTULLA WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861																	
10	4836 X	4252	-0-	-584	-0-		164 1	229 9	3859 3	Y		208	180 1				76
11	4620 X	4056	-0-	-564	-0-		176 1	209 9	3671 3	Y		190	209 1				57
12	4619 X	4408	-0-	-211	-0-		184 1	248 9	3976 3	Y		225	215 1				67
01	4557 X	4200	-0-	-357	-0-		167 1	232 9	3801 3	Y		211	209 1				69
02	4205 X	3741	-0-	-464	-0-		208 1	200 9	3333 3	Y		182	193 1				58
03	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT						58
GATES 07-DR WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300																	
10	9114 X	7948	-0-	-1166	-0-		301 1	493 9	7154 3	Y		448	392 1				162
11	8700 X	6972	-0-	-1728	-0-		302 1	286 9	6384 3	Y		260	332 1				90
12	8897 X	7294	-0-	-1603	-0-		306 1	352 9	6636 3	Y		320	316 1				94
01	8277 X	6723	-0-	-1554	-0-		271 1	292 9	6160 3	Y		265	271 1				88
*02	7743 X	6651	-0-	-1092	-0-		372 1	322 9	5957 3	Y		293	297 1				84
03	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT						84
COTULLA WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827																	
10	4433 X	3283	-0-	-1150	-0-		126 1	183 9	2974 3	Y		166	146 1				59
11	4170 X	2807	-0-	-1363	-0-		122 1	141 9	2544 3	Y		128	149 1				38
12	3751 X	2873	-0-	-878	-0-		119 1	178 9	2576 3	Y		162	154 1				46
01	3534 X	3242	-0-	-292	-0-		128 1	208 9	2906 3	Y		189	179 1				56
02	3074 X	3055	-0-	-19	-0-		168 1	191 9	2696 3	Y		174	179 1				51
03	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT						51

05/14/2020
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 306

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 499978 65H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 273920		CAPACITY COMPL. DATE 10/31/2013					CNTY: DIMMIT 8385 PERF. 8816 - 13254						
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
10	5239	X	4944	-0-	-295	-0-			191 237 9	1	4516	3	Y	215	174	1			73
11	5070	X	4436	-0-	-634	-0-			192 240 9	1	4004	3	Y	218	230	1			61
12	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-			206 275 9	1	4455	3	Y	250	238	1			73
01	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-			200 187 9	1	4568	3	Y	170	182	1			61
02	4611	X	4327	-0-	-284	-0-			247 112 9	1	3968	3	Y	102	124	1			39
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-							Y	NO RPT					39
COTULLA				WELL #:		66H	RRCID -> 273921		COMPL. DATE 06/03/2015					TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700					
10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-			128 171 9	1	3027	3	Y	155	135	1			55
11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-			136 155 9	1	2830	3	Y	141	155	1			41
12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-			136 173 9	1	2941	3	Y	157	152	1			46
01	3193	X	3173	-0-	-20	-0-			127 161 9	1	2885	3	Y	146	145	1			47
02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-			175 139 9	1	2804	3	Y	126	134	1			39
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-							Y	NO RPT					39
COTULLA				WELL #:		19H	RRCID -> 274182		COMPL. DATE 08/14/2013					TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568					
10	4092	X	3665	-0-	-427	-0-			142 179 9	1	3344	3	Y	163	141	1			57
11	3570	X	3454	-0-	-116	-0-			151 163 9	1	3140	3	Y	148	162	1			43
12	3720	X	3654	-0-	-66	-0-			153 187 9	1	3314	3	Y	170	163	1			50
01	3720	X	3225	-0-	-495	-0-			128 172 9	1	2925	3	Y	156	155	1			51
02	3480	X	2845	-0-	-635	-0-			158 152 9	1	2535	3	Y	138	146	1			43
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-							Y	NO RPT					43
COTULLA				WELL #:		18H	RRCID -> 274183		COMPL. DATE 08/14/2013					TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129					
10	4340	X	3551	-0-	-789	-0-			138 163 9	1	3250	3	Y	148	130	1			55
11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-			148 166 9	1	3078	3	Y	151	162	1			44
12	3503	X	3228	-0-	-275	-0-			135 179 9	1	2914	3	Y	163	157	1			50
01	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-			140 188 9	1	3191	3	Y	171	165	1			56
02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-			200 157 9	1	3209	3	Y	143	151	1			48
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-							Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 112H RRCID -> 274233 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	155 204	1 9	3695	3	Y	185	162	1	67
11	4080 X	3816	-0-	-264	-0-	162 217	1 9	3437	3	Y	197	211	1	53
12	4340 X	3981	-0-	-359	-0-	165 233	1 9	3583	3	Y	212	205	1	60
01	4340 X	3476	-0-	-864	-0-	137 232	1 9	3107	3	Y	211	206	1	65
*02	4060 X	4011	-0-	-49	-0-	224 201	1 9	3586	3	Y	183	193	1	55
03	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-				Y	NO RPT				55
GATES 07-DR WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415														
10	2449 X	1947	-0-	-502	-0-	76 61	1 9	1810	3	Y	55	53	1	22
11	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	220 35	1 9	4659	3	Y	32	43	1	11
12	2449 X	1870	-0-	-579	-0-	79 72	1 9	1719	3	Y	65	59	1	17
01	2263 X	1646	-0-	-617	-0-	66 61	1 9	1519	3	Y	55	54	1	18
02	2929 X	1704	-0-	-1225	-0-	98 41	1 9	1565	3	Y	37	42	1	13
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-				Y	NO RPT				13
GATES 07-DR WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695														
10	4247 X	3937	-0-	-310	-0-	155 107	1 9	3675	3	Y	97	84	1	35
11	3900 X	3181	-0-	-719	-0-	139 97	1 9	2945	3	Y	88	98	1	25
12	4061 X	3560	-0-	-501	-0-	151 121	1 9	3288	3	Y	110	105	1	30
01	4061 X	3699	-0-	-362	-0-	152 97	1 9	3450	3	Y	88	89	1	29
*02	3799 X	3521	-0-	-278	-0-	201 106	1 9	3214	3	Y	96	98	1	27
03	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-				Y	NO RPT				27
GATES 07-DR WELL #: 94H RRCID -> 274237 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880														
10	3441 X	1595	-0-	-1846	-0-	62 51	1 9	1482	3	Y	46	46	1	19
11	3150 X	1582	-0-	-1568	-0-	67 88	1 9	1427	3	Y	80	80	1	19
12	2976 X	1171	-0-	-1805	-0-	48 92	1 9	1031	3	Y	84	80	1	23
01	2635 X	2109	-0-	-526	-0-	85 69	1 9	1955	3	Y	63	65	1	21
*02	2465 X	2424	-0-	-41	-0-	138 72	1 9	2214	3	Y	65	67	1	19
03	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-				Y	NO RPT				19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
GATES 07-DR															
WELL #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	6231 X	5905	-0-	-326	-0-	223 372 9	1	5310	3	Y	338	297	1		122
11	5880 X	5523	-0-	-357	-0-	227 481 9	1	4815	3	Y	437	448	1		111
12	5983 X	5854	-0-	-129	-0-	238 446 9	1	5170	3	Y	405	399	1		117
01	5983 X	5917	-0-	-66	-0-	231 431 9	1	5255	3	Y	392	386	1		123
*02	5597 X	5444	-0-	-153	-0-	297 382 9	1	4765	3	Y	347	366	1		104
03	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT				104
GATES 07-DR															
WELL #: 51H RRCID -> 274245 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240															
10	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	76 65 9	1	1810	3	Y	59	70	1		31
11	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	86 507 9	1	1817	3	Y	461	400	1		92
12	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	91 191 9	1	1981	3	Y	174	203	1		63
01	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	87 190 9	1	1990	3	Y	173	178	1		58
*02	2320 X	2007	-0-	-313	-0-	115 56 9	1	1836	3	Y	51	82	1		27
03	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT				27
GATES 07-DR															
WELL #: 49H RRCID -> 274261 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GATES 07-DR															
WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985															
10	5859 X	4569	-0-	-1290	-0-	176 200 9	1	4193	3	Y	182	152	1		62
11	5250 X	4209	-0-	-1041	-0-	182 177 9	1	3850	3	Y	161	180	1		43
12	4774 X	4336	-0-	-438	-0-	183 172 9	1	3981	3	Y	156	154	1		45
01	4619 X	3477	-0-	-1142	-0-	140 153 9	1	3184	3	Y	139	140	1		44
02	4292 X	3303	-0-	-989	-0-	187 125 9	1	2991	3	Y	114	123	1		35
03	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT				35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490															CNTY: DIMMIT														
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																							
10	2635	X	2187	-0-		-448	-0-				84	1	1991	3	Y	102	84	1			34																							
11	2550	X	1760	-0-		-790	-0-				112	9																																
12	2635	X	1907	-0-		-728	-0-				74	1	1559	3	Y	115	119	1			30																							
01	2573	X	1169	-0-		-1404	-0-				127	9																																
*02	2059	X	1713	-0-		-346	-0-				79	1	1706	3	Y	111	109	1			32																							
03	2201	X	NO RPT	-0-		-2201	-0-				122	9																																
											45	1	1036	3	Y	80	84	1			28																							
											88	9																																
											97	1	1548	3	Y	62	69	1			21																							
											68	9																																
															Y	NO RPT					21																							

GATES 11-DR															WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415																													
10	4774	X	4418	-0-		-356	-0-				172	1	4082	3	Y	149	127	1			52																							
11	4590	X	4310	-0-		-280	-0-				164	9																																
12	4495	X	4340	-0-		-155	-0-				187	1	3954	3	Y	154	164	1			42																							
01	4495	X	4279	-0-		-216	-0-				169	9																																
02	4176	X	3894	-0-		-282	-0-				184	1	4001	3	Y	141	141	1			42																							
03	4464	X	NO RPT	-0-		-4464	-0-				155	9																																
											174	1	3963	3	Y	129	129	1			42																							
											142	9																																
											221	1	3545	3	Y	116	122	1			36																							
											128	9																																
															Y	NO RPT					36																							

GATES 07-DR															WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213																													
10	4557	X	4519	-0-		-38	-0-				172	1	4097	3	Y	227	191	1			76																							
11	4450	X	4450	-0-		-0-	-0-				250	9																																
12	3965	X	3965	-0-		-0-	-0-				189	1	4007	3	Y	231	248	1			59																							
01	3596	X	3466	-0-		-130	-0-				254	9																																
02	4321	X	3577	-0-		-744	-0-				165	1	3587	3	Y	194	196	1			57																							
03	4588	X	NO RPT	-0-		-4588	-0-				213	9																																
											138	1	3123	3	Y	186	185	1			58																							
											205	9																																
											197	1	3148	3	Y	211	211	1			58																							
											232	9																																
															Y	NO RPT					58																							

GATES 07-DR															WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970																													
10	8246	X	7672	-0-		-574	-0-				302	1	7174	3	Y	178	144	1			59																							
11	7890	X	7145	-0-		-745	-0-				196	9																																
12	8153	X	7196	-0-		-957	-0-				314	1	6654	3	Y	161	175	1			45																							
01	7812	X	7392	-0-		-420	-0-				177	9																																
02	7221	X	6798	-0-		-423	-0-				308	1	6684	3	Y	185	177	1			53																							
03	7657	X	NO RPT	-0-		-7657	-0-				204	9																																
											303	1	6880	3	Y	190	186	1			57																							
											209	9																																
											387	1	6199	3	Y	193	197	1			53																							
											212	9																																
															Y	NO RPT					53																							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED //CONT.// 499978															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
															WELL #: 72H															RRCID -> 274482															COMPL. DATE 01/26/2014															TOTAL DEPTH 8384															PERF. 8719 - 11480														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	AMT CODE	EOM BALANCE																																																																				
10	3224	X	2937	-0-	-287	-0-		112	1	2640	3	Y	168	149	1						59																																																																				
11	3090	X	2683	-0-	-407	-0-		185	9	2423	3	Y	131	152	1						38																																																																				
12	3038	X	2383	-0-	-655	-0-		116	1	2122	3	Y	148	145	1						41																																																																				
01	3007	X	2693	-0-	-314	-0-		144	9	2414	3	Y	157	151	1						47																																																																				
02	2784	X	2472	-0-	-312	-0-		98	1	2184	3	Y	138	145	1						40																																																																				
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-		163	9			Y	NO RPT								40																																																																				
COTULLA															WELL #: 71H															RRCID -> 274484															COMPL. DATE 02/06/2014															TOTAL DEPTH 8375															PERF. 8704 - 12095														
10	4960	X	4494	-0-	-466	-0-		173	1	4075	3	Y	224	193	1						84																																																																				
11	4590	X	4209	-0-	-381	-0-		246	9	3800	3	Y	206	226	1						64																																																																				
12	4743	X	4152	-0-	-591	-0-		182	1	3735	3	Y	222	215	1						71																																																																				
01	4588	X	3931	-0-	-657	-0-		227	9	3538	3	Y	216	213	1						74																																																																				
02	4234	X	3677	-0-	-557	-0-		173	1	3257	3	Y	197	206	1						65																																																																				
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-		244	9			Y	NO RPT								65																																																																				
GATES 07-DR															WELL #: 50H															RRCID -> 274487															COMPL. DATE 08/31/2014															TOTAL DEPTH 8388															PERF. 8580 - 13091														
10	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-		200	1	4758	3	Y	218	186	1						76																																																																				
11	5490	X	3710	-0-	-1780	-0-		240	9	3292	3	Y	239	252	1						63																																																																				
12	5673	X	4118	-0-	-1555	-0-		155	1	3692	3	Y	233	229	1						67																																																																				
01	5673	X	4078	-0-	-1595	-0-		263	9	3676	3	Y	218	216	1						69																																																																				
02	4901	X	3813	-0-	-1088	-0-		170	1	3389	3	Y	193	204	1						58																																																																				
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-		256	9			Y	NO RPT								58																																																																				
GATES 07-DR															WELL #: 24H															RRCID -> 274492															COMPL. DATE 09/18/2014															TOTAL DEPTH 8288															PERF. 8849 - 13740														
10	6107	X	4871	-0-	-1236	-0-		190	1	4527	3	Y	140	119	1						49																																																																				
11	5550	X	4189	-0-	-1361	-0-		154	9	3841	3	Y	152	161	1						40																																																																				
12	4991	X	4717	-0-	-274	-0-		181	1	4352	3	Y	149	146	1						43																																																																				
01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-		167	9	4307	3	Y	150	146	1						47																																																																				
*02	4582	X	4191	-0-	-391	-0-		201	1	3799	3	Y	141	147	1						41																																																																				
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-		164	9			Y	NO RPT								41																																																																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5146 X	3956	-0-	-1190	-0-	155 1	3678 3	Y	112	98 1				40
11	4890 X	4103	-0-	-787	-0-	123 9	3737 3	Y	172	170 1				42
12	4557 X	4312	-0-	-245	-0-	177 1	3938 3	Y	175	168 1				49
01	4340 X	4169	-0-	-171	-0-	189 9	3823 3	Y	162	160 1				51
*02	3973 X	3813	-0-	-160	-0-	181 1	3442 3	Y	142	150 1				43
03	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-	193 9		Y	NO RPT					43
GATES 07-DR WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025														
10	3534 X	2991	-0-	-543	-0-	156 9	2776 3	Y	89	78 1				32
11	3360 X	3226	-0-	-134	-0-	123 9	2990 3	Y	86	94 1				24
12	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	141 1	3412 3	Y	87	86 1				25
01	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	95 9	3518 3	Y	106	101 1				30
02	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	157 1	3157 3	Y	83	89 1				24
03	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-	96 9		Y	NO RPT					24
COTULLA WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820														
10	4960 X	4458	-0-	-502	-0-	117 1	4088 3	Y	179	154 1				66
11	4800 X	4169	-0-	-631	-0-	197 9	3842 3	Y	130	153 1				43
12	4619 X	4172	-0-	-447	-0-	184 1	3785 3	Y	193	180 1				56
01	4619 X	4185	-0-	-434	-0-	143 9	3660 3	Y	332	294 1				94
02	4176 X	3766	-0-	-410	-0-	175 1	3299 3	Y	238	255 1				77
03	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-	212 9		Y	NO RPT					77
GATES 07-DR WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950														
10	5239 X	4964	-0-	-275	-0-	160 1	4617 3	Y	139	120 1				49
11	4770 X	4647	-0-	-123	-0-	365 9	4297 3	Y	134	146 1				37
12	4898 X	4875	-0-	-23	-0-	203 1	4495 3	Y	157	150 1				44
01	4898 X	4083	-0-	-815	-0-	147 9	3762 3	Y	141	140 1				45
02	4669 X	3605	-0-	-1064	-0-	207 1	3267 3	Y	122	129 1				38
03	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-	173 9		Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	11284 X	8096	-0-	-3188	-0-	320 172	1 9	7604	3	Y	156	143	1	61
11	10920 X	7362	-0-	-3558	-0-	322 224	1 9	6816	3	Y	204	211	1	54
12	10850 X	8269	-0-	-2581	-0-	354 232	1 9	7683	3	Y	211	204	1	61
01	10199 X	7961	-0-	-2238	-0-	326 216	1 9	7419	3	Y	196	194	1	63
*02	8758 X	7364	-0-	-1394	-0-	422 185	1 9	6757	3	Y	168	178	1	53
03	8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-				Y	NO RPT				53
GATES 07-DR WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231														
10	4247 X	3807	-0-	-440	-0-	145 217	1 9	3445	3	Y	197	164	1	66
11	4110 X	3412	-0-	-698	-0-	145 195	1 9	3072	3	Y	177	195	1	48
12	3999 X	3510	-0-	-489	-0-	146 200	1 9	3164	3	Y	182	178	1	52
01	3751 X	3319	-0-	-432	-0-	131 208	1 9	2980	3	Y	189	184	1	57
02	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	200 230	1 9	3210	3	Y	209	209	1	57
03	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-				Y	NO RPT				57
GATES 07-DR WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384														
10	2139 X	1167	-0-	-972	-0-	45 47	1 9	1075	3	Y	43	36	1	14
11	1860 X	904	-0-	-956	-0-	38 51	1 9	815	3	Y	46	48	1	12
12	1922 X	1610	-0-	-312	-0-	69 36	1 9	1505	3	Y	33	34	1	11
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	31 63	1 9	698	3	Y	57	51	1	17
02	870 N	753	-0-	-117	-0-	38 107	1 9	608	3	Y	97	89	1	25
03	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-				Y	NO RPT				25
GATES 11-DR WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110														
10	14787 X	13211	-0-	-1576	-0-	522 272	1 9	12417	3	Y	247	200	1	81
11	13860 X	12460	-0-	-1400	-0-	550 271	1 9	11639	3	Y	246	261	1	66
12	13764 X	12810	-0-	-954	-0-	552 274	1 9	11984	3	Y	249	243	1	72
01	12617 X	12461	-0-	-156	-0-	515 249	1 9	11697	3	Y	226	225	1	73
02	12412 X	10955	-0-	-1457	-0-	631 211	1 9	10113	3	Y	192	205	1	60
03	13206 X	NO RPT	-0-	-13206	-0-				Y	NO RPT				60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978 WELL #: 69H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
				RRCID -> 274892	COMPL. DATE 01/22/2015	TOTAL DEPTH 8352	PERF. 8638	- 13071									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	4898 X	4268	-0-	-630	-0-		164 239	1 9	3865	3	Y	217	194	1			85
11	4680 X	4009	-0-	-671	-0-		173 228	1 9	3608	3	Y	207	226	1			66
12	4805 X	4008	-0-	-797	-0-		166 242	1 9	3600	3	Y	220	214	1			72
01	4619 X	3892	-0-	-727	-0-		153 238	1 9	3501	3	Y	216	213	1			75
02	4234 X	3740	-0-	-494	-0-		207 209	1 9	3324	3	Y	190	201	1			64
03	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-						Y	NO RPT					64

GATES 11-DR				WELL #: 146H	RRCID -> 274893	COMPL. DATE 09/25/2014	TOTAL DEPTH 8207	PERF. 8591	- 12990								
10	6293 X	5807	-0-	-486	-0-		225 220	1 9	5362	3	Y	200	169	1			71
11	5730 X	5282	-0-	-448	-0-		228 223	1 9	4831	3	Y	203	217	1			57
12	5859 X	5455	-0-	-404	-0-		230 228	1 9	4997	3	Y	207	202	1			62
01	5673 X	5552	-0-	-121	-0-		224 228	1 9	5100	3	Y	207	203	1			66
*02	5481 X	5090	-0-	-391	-0-		287 201	1 9	4602	3	Y	183	192	1			57
03	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-						Y	NO RPT					57

GATES 11-DR				WELL #: 145H	RRCID -> 274894	COMPL. DATE 09/25/2014	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 8560	- 13015								
10	6014 X	3172	-0-	-2842	-0-		122 151	1 9	2899	3	Y	137	117	1			49
11	5160 X	3529	-0-	-1631	-0-		150 196	1 9	3183	3	Y	178	182	1			45
12	3720 X	2598	-0-	-1122	-0-		108 139	1 9	2351	3	Y	126	131	1			40
01	3441 X	2558	-0-	-883	-0-		102 138	1 9	2318	3	Y	125	125	1			40
*02	3422 X	2868	-0-	-554	-0-		161 132	1 9	2575	3	Y	120	124	1			36
03	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-						Y	NO RPT					36

GATES 11-DR				WELL #: 133H	RRCID -> 274927	COMPL. DATE 03/28/2014	TOTAL DEPTH 8181	PERF. 8774	- 12819								
10	9548 X	8073	-0-	-1475	-0-		318 179	1 9	7576	3	Y	163	149	1			64
11	8790 X	7604	-0-	-1186	-0-		333 220	1 9	7051	3	Y	200	210	1			54
12	8525 X	7625	-0-	-900	-0-		327 200	1 9	7098	3	Y	182	180	1			56
01	8432 X	7443	-0-	-989	-0-		306 183	1 9	6954	3	Y	166	167	1			55
02	7743 X	6782	-0-	-961	-0-		389 162	1 9	6231	3	Y	147	156	1			46
03	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-						Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 14771														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	8742 X	5106	-0-	-3636	-0-	198 238	1 9	4670	3	Y	216	188	1	76
11	8370 X	5464	-0-	-2906	-0-	238 256	1 9	4970	3	Y	233	246	1	63
12	8463 X	5646	-0-	-2817	-0-	237 279	1 9	5130	3	Y	254	244	1	73
01	6262 X	5940	-0-	-322	-0-	236 317	1 9	5387	3	Y	288	275	1	86
02	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	345 301	1 9	5542	3	Y	274	281	1	79
03	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-				Y	NO RPT				79
GATES 11-DR														
WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616														
10	8649 X	6369	-0-	-2280	-0-	252 130	1 9	5987	3	Y	118	95	1	38
11	8040 X	6363	-0-	-1677	-0-	280 164	1 9	5919	3	Y	149	150	1	37
12	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	306 114	1 9	6648	3	Y	104	108	1	33
01	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	297 132	1 9	6746	3	Y	120	116	1	37
02	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	386 101	1 9	6187	3	Y	92	100	1	29
03	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-				Y	NO RPT				29
GATES 11-DR														
WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073														
10	8928 X	8449	-0-	-479	-0-	333 198	1 9	7918	3	Y	180	144	1	58
11	8370 X	7911	-0-	-459	-0-	349 178	1 9	7384	3	Y	162	175	1	45
12	8556 X	8026	-0-	-530	-0-	346 167	1 9	7513	3	Y	152	151	1	46
01	8432 X	7984	-0-	-448	-0-	331 124	1 9	7529	3	Y	113	119	1	40
02	7917 X	7429	-0-	-488	-0-	429 131	1 9	6869	3	Y	119	123	1	36
03	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-				Y	NO RPT				36
COTULLA														
WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621														
10	5363 X	4884	-0-	-479	-0-	186 317	1 9	4381	3	Y	288	250	1	101
11	5190 X	5008	-0-	-182	-0-	215 316	1 9	4477	3	Y	287	310	1	78
12	5363 X	5101	-0-	-262	-0-	211 330	1 9	4560	3	Y	300	292	1	86
01	5363 X	5140	-0-	-223	-0-	202 320	1 9	4618	3	Y	291	287	1	90
02	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	286 289	1 9	4587	3	Y	263	275	1	78
03	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-				Y	NO RPT				78

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR				//CONT.// 12018 200 499978 WELL #: 144H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: DIMMIT					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	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
10	4929	X	4447	-0-	-482		-0-	172	1	193	9	4082	3	Y	175	148	1	60
11	4530	X	4210	-0-	-320		-0-	183	1	162	9	3865	3	Y	147	166	1	41
12	4650	X	3895	-0-	-755		-0-	165	1	152	9	3578	3	Y	138	139	1	40
01	4557	X	3545	-0-	-1012		-0-	143	1	156	9	3246	3	Y	142	139	1	43
02	4234	X	3435	-0-	-799		-0-	193	1	145	9	3097	3	Y	132	137	1	38
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433		-0-					Y	NO RPT					38
GATES 07-DR					WELL #:	84H	RRCID -> 274939	COMPL. DATE 02/26/2015	TOTAL	DEPTH	8139	PERF.	8515	-	13549			
10	10199	X	9139	-0-	-1060		-0-	356	1	307	9	8476	3	Y	279	244	1	101
11	9660	X	8282	-0-	-1378		-0-	360	1	301	9	7621	3	Y	274	299	1	76
12	9982	X	8459	-0-	-1523		-0-	358	1	327	9	7774	3	Y	297	288	1	85
01	9641	X	7526	-0-	-2115		-0-	308	1	233	9	6985	3	Y	212	224	1	73
*02	9019	X	6391	-0-	-2628		-0-	364	1	193	9	5834	3	Y	175	192	1	56
03	9145	X	NO RPT	-0-	-9145		-0-					Y	NO RPT					56
GATES 07-DR					WELL #:	86H	RRCID -> 274940	COMPL. DATE 02/27/2015	TOTAL	DEPTH	8087	PERF.	8750	-	14682			
10	10416	X	8960	-0-	-1456		-0-	348	1	344	9	8268	3	Y	313	291	1	122
11	9930	X	9011	-0-	-919		-0-	391	1	351	9	8269	3	Y	319	351	1	90
12	10075	X	8641	-0-	-1434		-0-	367	1	318	9	7956	3	Y	289	291	1	88
01	9765	X	8102	-0-	-1663		-0-	328	1	326	9	7448	3	Y	296	291	1	93
*02	8700	X	7529	-0-	-1171		-0-	423	1	325	9	6781	3	Y	295	302	1	86
03	9300	X	NO RPT	-0-	-9300		-0-					Y	NO RPT					86
GATES 07-DR					WELL #:	89H	RRCID -> 274941	COMPL. DATE 02/24/2015	TOTAL	DEPTH	8088	PERF.	8568	-	14211			
10	7967	X	7539	-0-	-428		-0-	289	1	376	9	6874	3	Y	342	288	1	193
11	7710	X	6754	-0-	-956		-0-	289	1	347	9	6118	3	Y	315	345	1	163
12	7781	X	6896	-0-	-885		-0-	289	1	345	9	6262	3	Y	314	309	1	168
01	7781	X	6855	-0-	-926		-0-	276	1	318	9	6261	3	Y	289	288	1	169
02	7047	X	6291	-0-	-756		-0-	318	1	352	9	5630	3	Y	281	292	1	158
03	7533	X	NO RPT	-0-	-7533		-0-					Y	NO RPT					158

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176														
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
10	5487 X	4830	-0-	-657	-0-	187	1	4443	3	Y	182	158	1	66
11	5040 X	4596	-0-	-444	-0-	200	9	4164	3	Y	214	223	1	57
12	4867 X	4708	-0-	-159	-0-	197	1	4285	3	Y	205	202	1	60
01	4867 X	4665	-0-	-202	-0-	235	9	4267	3	Y	191	189	1	62
02	4553 X	4427	-0-	-126	-0-	197	1	3984	3	Y	176	184	1	54
03	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-	226	9			Y	NO RPT			54
						188	1							
						210	9							
						194	9							
COTULLA														
WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315														
10	4030 X	3371	-0-	-659	-0-	129	1	3054	3	Y	171	147	1	63
11	3810 X	3132	-0-	-678	-0-	188	9	2840	3	Y	142	160	1	45
12	3503 X	3441	-0-	-62	-0-	136	1	3128	3	Y	153	149	1	49
01	3286 X	3224	-0-	-62	-0-	156	9	2935	3	Y	145	145	1	49
02	3161 X	3093	-0-	-68	-0-	145	1	2779	3	Y	128	135	1	42
03	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-	168	9			Y	NO RPT			42
						129	1							
						160	9							
						173	1							
						141	9							
COTULLA														
WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710														
10	5146 X	4383	-0-	-763	-0-	173	1	4072	3	Y	125	111	1	48
11	4830 X	4148	-0-	-682	-0-	138	9	3836	3	Y	116	128	1	36
12	4588 X	4311	-0-	-277	-0-	184	1	3933	3	Y	178	163	1	51
01	4495 X	4357	-0-	-138	-0-	128	9	3985	3	Y	179	172	1	58
02	4147 X	4038	-0-	-109	-0-	182	1	3697	3	Y	101	120	1	39
03	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-	196	9			Y	NO RPT			39
						175	1							
						197	9							
						230	1							
						111	9							
COTULLA														
WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623														
10	6231 X	5926	-0-	-305	-0-	232	1	5475	3	Y	199	171	1	71
11	5970 X	5351	-0-	-619	-0-	219	9	4926	3	Y	172	192	1	51
12	6169 X	5273	-0-	-896	-0-	236	1	4831	3	Y	199	191	1	59
01	6045 X	5427	-0-	-618	-0-	189	9	4970	3	Y	218	209	1	68
02	5539 X	5271	-0-	-268	-0-	223	1	4762	3	Y	193	201	1	60
03	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-	219	9			Y	NO RPT			60
						217	1							
						240	9							
						297	1							
						212	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 499978 47H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
						RRCID ->	275068	COMPL.	DATE 06/16/2014	TOTAL	DEPTH	8342	PERF.	8634	-	14570			
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
10	9114	X	7821	-0-	-1293	-0-	303 380 9	1	7138	3	Y	345	296	1					120
11	8820	X	7814	-0-	-1006	-0-	346 255 9	1	7213	3	Y	232	278	1					74
12	9052	X	7828	-0-	-1224	-0-	337 199 9	1	7292	3	Y	181	195	1					60
01	8742	X	7423	-0-	-1319	-0-	299 309 9	1	6815	3	Y	281	260	1					81
02	8033	X	6526	-0-	-1507	-0-	367 272 9	1	5887	3	Y	247	255	1					73
03	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT							73
COTULLA					WELL #:	44H	RRCID ->	275251	COMPL.	DATE 06/15/2014	TOTAL	DEPTH	8372	PERF.	8700	-	13080		
10	3782	X	2843	-0-	-939	-0-	110 141 9	1	2592	3	Y	128	112	1					46
11	3570	X	2000	-0-	-1570	-0-	85 134 9	1	1781	3	Y	122	133	1					35
12	3255	X	1744	-0-	-1511	-0-	72 118 9	1	1554	3	Y	107	108	1					34
01	3069	X	2327	-0-	-742	-0-	91 169 9	1	2067	3	Y	154	142	1					46
02	2726	X	2103	-0-	-623	-0-	116 119 9	1	1868	3	Y	108	118	1					36
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT							36
LONG, A. G. HEIRS GU A					WELL #:	18H	RRCID ->	275318	COMPL.	DATE 05/08/2014	TOTAL	DEPTH	9875	PERF.	10084	-	15000		
10	24521	X	22607	-0-	-1914	-0-	288 45 9	1	22274	3	Y	41	27	1					35
11	23370	X	21494	-0-	-1876	-0-	477 73 9	1	20944	3	Y	66	75	1					26
12	24149	X	21906	-0-	-2243	-0-	153 53 9	1	21700	3	Y	48							74
01	23126	X	21856	-0-	-1270	-0-	1252 88 9	1	20516	3	Y	80	136	1					18
02	21460	X	19770	-0-	-1690	-0-	49 31 9	1	19690	3	Y	28	14	1					32
03	22599	X	NO RPT	-0-	-22599	-0-					Y	NO RPT							32
LONG, A. G. HEIRS GU A					WELL #:	19H	RRCID ->	275324	COMPL.	DATE 08/19/2014	TOTAL	DEPTH	9854	PERF.	10124	-	14725		
10	14632	X	12213	-0-	-2419	-0-	155 31 9	1	12027	3	Y	28	66	1					79
11	14160	X	13517	-0-	-643	-0-	300 63 9	1	13154	3	Y	57	105	1					31
12	14632	X	12231	-0-	-2401	-0-	85 31 9	1	12115	3	Y	28							59
01	14415	X	12533	-0-	-1882	-0-	718 57 9	1	11758	3	Y	52	101	1					10
02	13079	X	12524	-0-	-555	-0-	31 64 9	1	12429	3	Y	58	23	1					45
03	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					Y	NO RPT							45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	7843 X	6938	-0-	-905	-0-	266 343	1 9	6329	3	Y	312	272	1	112
11	7560 X	6359	-0-	-1201	-0-	267 447	1 9	5645	3	Y	406	415	1	103
12	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	309 400	1 9	6700	3	Y	364	360	1	107
01	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	318 376	1 9	7227	3	Y	342	340	1	109
*02	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	422 316	1 9	6758	3	Y	287	308	1	88
03	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-				Y	NO RPT				88
GATES 07-DR WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806														
10	8432 X	8238	-0-	-194	-0-	319 334	1 9	7585	3	Y	304	264	1	109
11	8550 X	7104	-0-	-1446	-0-	304 362	1 9	6438	3	Y	329	350	1	88
12	9021 X	7121	-0-	-1900	-0-	299 332	1 9	6490	3	Y	302	301	1	89
01	9021 X	7031	-0-	-1990	-0-	282 340	1 9	6409	3	Y	309	302	1	96
*02	8439 X	6478	-0-	-1961	-0-	363 299	1 9	5816	3	Y	272	286	1	82
03	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-				Y	NO RPT				82
GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400														
10	11501 X	10496	-0-	-1005	-0-	408 381	1 9	9707	3	Y	346	312	1	130
11	10920 X	9921	-0-	-999	-0-	430 396	1 9	9095	3	Y	360	390	1	100
12	11222 X	10256	-0-	-966	-0-	434 402	1 9	9420	3	Y	365	359	1	106
01	10881 X	10001	-0-	-880	-0-	403 424	1 9	9174	3	Y	385	373	1	118
*02	9976 X	9152	-0-	-824	-0-	516 367	1 9	8269	3	Y	334	352	1	100
03	10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-				Y	NO RPT				100
GATES 07-DR WELL #: 109H RRCID -> 275444 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109														
10	906 X	906	-0-	-0-	-0-	32 107	1 9	767	3	Y	97	71	1	28
11	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	114 196	1 9	2408	3	Y	178	167	1	39
12	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	111 185	1 9	2401	3	Y	168	161	1	46
01	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	112 131	1 9	2532	3	Y	119	125	1	40
*02	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	144 150	1 9	2308	3	Y	136	138	1	38
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT				38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																													
GATES 07-DR															WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																									
								AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE																											
10	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-			166 1	200 9	3950 3	Y	182	160 1					66																										
11	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-			180 1	254 9	3810 3	Y	231	238 1					59																										
12	4371 X	4324	-0-	-47	-0-			180 1	230 9	3914 3	Y	209	207 1					61																										
01	4371 X	4337	-0-	-34	-0-			173 1	228 9	3936 3	Y	207	204 1					64																										
02	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-			230 1	206 9	3679 3	Y	187	197 1					54																										
03	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-						Y	NO RPT						54																										
GATES 07-DR															WELL #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770																													
10	9455 X	7212	-0-	-2243	-0-			273 1	437 9	6502 3	Y	397	338 1					138																										
11	9150 X	7457	-0-	-1693	-0-			314 1	486 9	6657 3	Y	442	464 1					116																										
12	9455 X	7521	-0-	-1934	-0-			312 1	440 9	6769 3	Y	400	398 1					118																										
01	7657 X	7441	-0-	-216	-0-			296 1	424 9	6721 3	Y	385	381 1					122																										
*02	7221 X	6796	-0-	-425	-0-			377 1	382 9	6037 3	Y	347	365 1					104																										
03	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-						Y	NO RPT						104																										
GATES 07-DR															WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215																													
10	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-			279 1	117 9	6638 3	Y	106	92 1					38																										
11	7200 X	5202	-0-	-1998	-0-			229 1	125 9	4848 3	Y	114	121 1					31																										
12	7440 X	4581	-0-	-2859	-0-			196 1	136 9	4249 3	Y	124	120 1					35																										
01	7440 X	4629	-0-	-2811	-0-			190 1	128 9	4311 3	Y	116	115 1					36																										
*02	6815 X	4225	-0-	-2590	-0-			242 1	110 9	3873 3	Y	100	106 1					30																										
03	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-						Y	NO RPT						30																										
GATES 07-DR															WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118																													
10	4123 X	3360	-0-	-763	-0-			132 1	80 9	3148 3	Y	73	64 1					26																										
11	3900 X	3404	-0-	-496	-0-			149 1	109 9	3146 3	Y	99	100 1					25																										
12	4030 X	3533	-0-	-497	-0-			151 1	109 9	3273 3	Y	99	96 1					28																										
01	4030 X	3513	-0-	-517	-0-			144 1	99 9	3270 3	Y	90	90 1					28																										
*02	3335 X	3293	-0-	-42	-0-			186 1	133 9	2974 3	Y	121	117 1					32																										
03	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-						Y	NO RPT						32																										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5084 X	4440	-0-	-644	-0-	174 1	4141 3	Y	114	99 1				40
11	4620 X	4055	-0-	-565	-0-	125 9	3734 3	Y	132	138 1				34
12	4712 X	4147	-0-	-565	-0-	176 1	3825 3	Y	133	129 1				38
01	4495 X	4209	-0-	-286	-0-	145 9	3903 3	Y	122	122 1				38
*02	4205 X	3634	-0-	-571	-0-	176 1	3316 3	Y	101	108 1				31
03	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-	134 9		Y	NO RPT					31
						207 1								
						111 9								
GATES 11-DR WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381														
10	2108 X	1599	-0-	-509	-0-	60 1	1417 3	Y	111	96 1				40
11	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	122 9	1760 3	Y	145	148 1				37
12	2046 X	1363	-0-	-683	-0-	83 1	1204 3	Y	94	100 1				31
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	160 9	1176 3	Y	100	99 1				32
*02	1943 N	1293	-0-	-650	-0-	56 1	1131 3	Y	83	89 1				26
03	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-	103 9		Y	NO RPT					26
						51 1								
						110 9								
						71 1								
						91 9								
GATES 11-DR WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330														
10	6386 X	5578	-0-	-808	-0-	218 1	5193 3	Y	152	130 1				53
11	5910 X	4156	-0-	-1754	-0-	167 9	3783 3	Y	176	183 1				46
12	5890 X	3879	-0-	-2011	-0-	179 1	3586 3	Y	116	124 1				38
01	5766 X	4774	-0-	-992	-0-	194 9	4422 3	Y	144	138 1				44
*02	5249 X	5130	-0-	-119	-0-	165 1	4691 3	Y	133	138 1				39
03	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-	128 9		Y	NO RPT					39
						194 1								
						158 9								
						293 1								
						146 9								
GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323														
10	2170 X	2103	-0-	-67	-0-	80 1	1896 3	Y	115	100 1				41
11	2130 X	2067	-0-	-63	-0-	127 9	1837 3	Y	130	137 1				34
12	2201 X	2105	-0-	-96	-0-	87 1	1878 3	Y	127	124 1				37
01	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	143 9	1788 3	Y	135	131 1				41
*02	2001 N	1859	-0-	-142	-0-	87 1	1640 3	Y	106	114 1				33
03	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-	140 9		Y	NO RPT					33
						78 1								
						149 9								
						102 1								
						117 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																													
GATES 11-DR															WELL #: 153H RRCID -> 275466 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																									
									AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE																											
10	3968 X	3411	-0-		-557	-0-			131 1	153 9	3127 3	Y	139			118 1		48																										
11	3810 X	2721	-0-		-1089	-0-			117 1	121 9	2483 3	Y	110			125 1		33																										
12	3844 X	3202	-0-		-642	-0-			135 1	131 9	2936 3	Y	119			117 1		35																										
01	3844 X	2996	-0-		-848	-0-			121 1	128 9	2747 3	Y	116			114 1		37																										
02	3335 X	2793	-0-		-542	-0-			158 1	107 9	2528 3	Y	97			104 1		30																										
03	3410 X	NO RPT	-0-		-3410	-0-						Y	NO RPT					30																										
GATES 11-DR															WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053																													
10	5022 X	4358	-0-		-664	-0-			169 1	164 9	4025 3	Y	149			129 1		53																										
11	4590 X	4175	-0-		-415	-0-			180 1	185 9	3810 3	Y	168			177 1		44																										
12	4588 X	3331	-0-		-1257	-0-			142 1	110 9	3079 3	Y	100			110 1		34																										
01	4660 X	4660	-0-		-0-	-0-			189 1	183 9	4288 3	Y	166			153 1		47																										
*02	4147 X	3993	-0-		-154	-0-			226 1	144 9	3623 3	Y	131			138 1		40																										
03	4371 X	NO RPT	-0-		-4371	-0-						Y	NO RPT					40																										
GATES 11-DR															WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083																													
10	4929 X	3869	-0-		-1060	-0-			150 1	156 9	3563 3	Y	142			124 1		51																										
11	4470 X	4040	-0-		-430	-0-			174 1	179 9	3687 3	Y	163			171 1		43																										
12	4588 X	4452	-0-		-136	-0-			188 1	178 9	4086 3	Y	162			158 1		47																										
01	4495 X	4260	-0-		-235	-0-			173 1	165 9	3922 3	Y	150			149 1		48																										
*02	4002 X	3716	-0-		-286	-0-			210 1	135 9	3371 3	Y	123			133 1		38																										
03	4464 X	NO RPT	-0-		-4464	-0-						Y	NO RPT					38																										
GATES 07-DR															WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598																													
10	6324 X	5228	-0-		-1096	-0-			201 1	244 9	4783 3	Y	222			221 1		95																										
11	6120 X	5318	-0-		-802	-0-			229 1	239 9	4850 3	Y	217			246 1		66																										
12	6789 X	6560	-0-		-229	-0-			275 1	320 9	5965 3	Y	291			275 1		82																										
01	6983 X	6983	-0-		-0-	-0-			281 1	316 9	6386 3	Y	287			279 1		90																										
02	6351 X	5712	-0-		-639	-0-			322 1	234 9	5156 3	Y	213			234 1		69																										
03	6572 X	NO RPT	-0-		-6572	-0-						Y	NO RPT					69																										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115														
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
10	3937 X	3465	-0-	-472	-0-	136	1	3230	3	Y	90	76	1	31
11	3810 X	3098	-0-	-712	-0-	99	9	2871	3	Y	83	91	1	23
12	3937 X	3190	-0-	-747	-0-	136	1	2956	3	Y	89	87	1	25
01	3472 X	3163	-0-	-309	-0-	91	9	2947	3	Y	78	79	1	24
02	3248 X	2642	-0-	-606	-0-	130	1	2423	3	Y	62	67	1	19
03	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-	86	9			Y	NO RPT			19
						68	9							
COTULLA														
WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107														
10	4836 X	4045	-0-	-791	-0-	157	1	3691	3	Y	179	155	1	63
11	4110 X	3049	-0-	-1061	-0-	197	9	2765	3	Y	137	159	1	41
12	4061 X	3083	-0-	-978	-0-	133	1	2790	3	Y	149	146	1	44
01	4061 X	3231	-0-	-830	-0-	151	9	2938	3	Y	149	147	1	46
02	3799 X	3221	-0-	-578	-0-	129	1	2882	3	Y	145	149	1	42
03	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-	164	9			Y	NO RPT			42
						179	1							
						160	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641														
10	8122 X	7838	-0-	-284	-0-	303	1	7198	3	Y	306	267	1	110
11	7860 X	6940	-0-	-920	-0-	337	9	6313	3	Y	299	326	1	83
12	8091 X	7352	-0-	-739	-0-	298	1	6720	3	Y	293	290	1	86
01	7967 X	7662	-0-	-305	-0-	329	9	7002	3	Y	320	309	1	97
*02	7453 X	7406	-0-	-47	-0-	310	1	6642	3	Y	317	323	1	91
03	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-	322	9			Y	NO RPT			91
						308	1							
						352	9							
						415	1							
						349	9							
COTULLA														
WELL #: 31H RRCID -> 275645 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8509 - 12160														
10	3410 X	3113	-0-	-297	-0-	123	1	2894	3	Y	87	76	1	29
11	3270 X	2856	-0-	-414	-0-	96	9	2632	3	Y	89	95	1	23
12	3317 X	1950	-0-	-1367	-0-	126	1	1795	3	Y	65	69	1	19
01	3286 X	2003	-0-	-1283	-0-	98	9	1817	3	Y	97	89	1	27
02	2987 X	1562	-0-	-1425	-0-	83	1	1389	3	Y	79	83	1	23
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	72	9			Y	NO RPT			23
						79	1							
						107	9							
						86	1							
						87	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	8897 X	8019	-0-	-878	-0-	314 310	1 9	7395	3	Y	282	250	1	101
11	8340 X	7302	-0-	-1038	-0-	321 301	1 9	6680	3	Y	274	299	1	76
12	8587 X	7776	-0-	-811	-0-	329 331	1 9	7116	3	Y	301	291	1	86
01	8370 X	7962	-0-	-408	-0-	321 316	1 9	7325	3	Y	287	284	1	89
02	7714 X	7094	-0-	-620	-0-	400 271	1 9	6423	3	Y	246	261	1	74
03	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-				Y	NO RPT				74
COTULLA WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200														
10	4836 X	4369	-0-	-467	-0-	172 149	1 9	4048	3	Y	135	116	1	45
11	4650 X	4181	-0-	-469	-0-	185 135	1 9	3861	3	Y	123	135	1	33
12	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	189 162	1 9	4081	3	Y	147	140	1	40
01	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	197 175	1 9	4498	3	Y	159	153	1	46
02	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	264 151	1 9	4242	3	Y	137	143	1	40
03	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-				Y	NO RPT				40
COTULLA WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570														
10	5766 X	4897	-0-	-869	-0-	192 167	1 9	4538	3	Y	152	138	1	58
11	5280 X	4749	-0-	-531	-0-	210 171	1 9	4368	3	Y	155	168	1	45
12	5177 X	5006	-0-	-171	-0-	213 186	1 9	4607	3	Y	169	163	1	51
01	5177 X	4787	-0-	-390	-0-	193 183	1 9	4411	3	Y	166	163	1	54
02	4843 X	4615	-0-	-228	-0-	261 156	1 9	4198	3	Y	142	150	1	46
03	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-				Y	NO RPT				46
COTULLA WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387														
10	5828 X	5063	-0-	-765	-0-	198 202	1 9	4663	3	Y	184	156	1	64
11	5190 X	4506	-0-	-684	-0-	199 169	1 9	4138	3	Y	154	173	1	45
12	5301 X	4706	-0-	-595	-0-	201 154	1 9	4351	3	Y	140	142	1	43
01	5146 X	4979	-0-	-167	-0-	200 200	1 9	4579	3	Y	182	171	1	54
02	4814 X	4555	-0-	-259	-0-	257 173	1 9	4125	3	Y	157	163	1	48
03	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-				Y	NO RPT				48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
COTULLA														
WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3472 X	3414	-0-	-58	-0-	133	1	3127	3	Y	140	121	1	52
11	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	154	9	3078	3	Y	134	146	1	40
12	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	148	1	3213	3	Y	167	157	1	50
01	3441 X	3277	-0-	-164	-0-	147	9	3002	3	Y	130	134	1	46
02	3248 X	2840	-0-	-408	-0-	149	1	2567	3	Y	103	113	1	36
03	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-	184	9			Y	NO RPT			36
						132	1							
						143	9							
						160	1							
						113	9							
COTULLA														
WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350														
10	5301 X	4938	-0-	-363	-0-	195	1	4610	3	Y	121	106	1	45
11	5130 X	4155	-0-	-975	-0-	133	9	3861	3	Y	99	113	1	31
12	5301 X	4340	-0-	-961	-0-	185	1	4022	3	Y	120	115	1	36
01	5239 X	4257	-0-	-982	-0-	109	9	3945	3	Y	126	122	1	40
02	4901 X	3777	-0-	-1124	-0-	186	1	3445	3	Y	106	112	1	34
03	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-	132	9			Y	NO RPT			34
						173	1							
						139	9							
						215	1							
						117	9							
MEADOR 1451														
WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890														
10	20274 X	18532	-0-	-1742	-0-	236	1	18254	3	Y	38	24	1	19
11	19440 X	17145	-0-	-2295	-0-	42	9	16707	3	Y	52	62	1	9
12	19561 X	17695	-0-	-1866	-0-	381	1	17571	3	Y	-0-	9	1	-0-
01	19282 X	17096	-0-	-2186	-0-	57	9	16112	3	Y	-0-			-0-
02	17574 X	15698	-0-	-1876	-0-	124	1	15659	3	Y	-0-			-0-
03	18538 X	NO RPT	-0-	-18538	-0-	984	1			Y	NO RPT			-0-
						39	1							
COTULLA														
WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667														
10	6448 X	5720	-0-	-728	-0-	222	1	5247	3	Y	228	201	1	82
11	5820 X	5415	-0-	-405	-0-	251	9	4943	3	Y	214	235	1	61
12	6014 X	5558	-0-	-456	-0-	237	1	5059	3	Y	241	232	1	70
01	5890 X	5560	-0-	-330	-0-	235	9	5076	3	Y	238	233	1	75
02	5510 X	4975	-0-	-535	-0-	234	1	4474	3	Y	202	215	1	62
03	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-	265	9			Y	NO RPT			62
						222	1							
						262	9							
						279	1							
						222	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA				//CONT.// WELL #:	12018 200 499978 76H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
						RRCID -> 275808	COMPL. DATE 12/14/2013	TOTAL DEPTH 8372	PERF. 8590	- 13631						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	4092 X	3695	-0-	-397	-0-		143	1	3380	3	Y	156	138	1		57
							172	9								
11	3870 X	3392	-0-	-478	-0-		147	1	3071	3	Y	158	170	1		45
							174	9								
12	3813 X	3531	-0-	-282	-0-		148	1	3196	3	Y	170	164	1		51
							187	9								
01	3813 X	2858	-0-	-955	-0-		113	1	2580	3	Y	150	152	1		49
							165	9								
02	3567 X	3267	-0-	-300	-0-		183	1	2935	3	Y	135	142	1		42
							149	9								
03	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-						Y	NO RPT				42

GATES 07-DR				WELL #:	54H	RRCID -> 275811	COMPL. DATE 06/28/2014	TOTAL DEPTH 8247	PERF. 8557	- 12635						
10	9114 X	7988	-0-	-1126	-0-		307	1	7300	3	Y	346	301	1		124
							381	9								
11	8820 X	7467	-0-	-1353	-0-		319	1	6749	3	Y	363	388	1		99
							399	9								
12	8866 X	7667	-0-	-1199	-0-		321	1	6957	3	Y	354	350	1		103
							389	9								
01	8370 X	7853	-0-	-517	-0-		314	1	7125	3	Y	376	364	1		115
							414	9								
*02	7685 X	7251	-0-	-434	-0-		404	1	6464	3	Y	348	361	1		102
							383	9								
03	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-						Y	NO RPT				102

COTULLA				WELL #:	34H	RRCID -> 275988	COMPL. DATE 02/25/2014	TOTAL DEPTH 8199	PERF. 8959	- 13470						
10	3658 X	3359	-0-	-299	-0-		135	1	3195	3	Y	26	28	1		12
							29	9								
11	3450 X	3099	-0-	-351	-0-		139	1	2899	3	Y	55	53	1		14
							61	9								
12	3565 X	3218	-0-	-347	-0-		138	1	2984	3	Y	87	77	1		24
							96	9								
01	3503 X	3044	-0-	-459	-0-		125	1	2840	3	Y	72	72	1		24
							79	9								
02	3248 X	3000	-0-	-248	-0-		171	1	2749	3	Y	73	75	1		22
							80	9								
03	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-						Y	NO RPT				22

GATES 11-DR GU FF				WELL #:	119H	RRCID -> 276075	COMPL. DATE 03/05/2015	TOTAL DEPTH 8198	PERF. 8591	- 13750						
10	2542 X	1346	-0-	-1196	-0-		47	1	1110	3	Y	172	151	1		63
							189	9								
11	2160 X	1348	-0-	-812	-0-		52	1	1102	3	Y	176	190	1		49
							194	9								
12	1550 X	1117	-0-	-433	-0-		42	1	904	3	Y	155	156	1		48
							171	9								
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-		52	1	1190	3	Y	154	152	1		50
							169	9								
*02	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-		103	1	1647	3	Y	133	141	1		42
							146	9								
03	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-						Y	NO RPT				42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR GU GG														//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206										CNTY: DIMMIT	
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								
10	6076 X	4276	-0-	-1800	-0-		163	1	3867	3	Y	224	193	1			80								
11	5880 X	3714	-0-	-2166	-0-		246	1	3255	3	Y	277	285	1			72								
12	5301 X	3659	-0-	-1642	-0-		154	1	3250	3	Y	235	236	1			71								
01	5301 X	3843	-0-	-1458	-0-		305	1	3456	3	Y	214	215	1			70								
*02	4669 X	3932	-0-	-737	-0-		150	1	3504	3	Y	190	202	1			58								
03	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-		259	1			Y	NO RPT					58								

GATES 11-DR GU HH														WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805											
10	9455 X	8471	-0-	-984	-0-		328	1	7816	3	Y	297	251	1			102								
11	8910 X	7521	-0-	-1389	-0-		327	1	6919	3	Y	250	280	1			72								
12	8742 X	7106	-0-	-1636	-0-		327	1	6550	3	Y	231	233	1			70								
01	8618 X	6843	-0-	-1775	-0-		275	1	6305	3	Y	236	232	1			74								
02	7975 X	7136	-0-	-839	-0-		302	1	6480	3	Y	228	236	1			66								
03	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-		254	1			Y	NO RPT					66								

GATES 11-DR														WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597											
10	6758 X	5931	-0-	-827	-0-		278	1	5549	3	Y	135	118	1			51								
11	6510 X	5745	-0-	-765	-0-		260	1	5312	3	Y	165	171	1			45								
12	6665 X	5727	-0-	-938	-0-		405	1	5311	3	Y	155	153	1			47								
01	6479 X	5920	-0-	-559	-0-		171	1	5500	3	Y	162	157	1			52								
02	5945 X	5437	-0-	-508	-0-		242	1	4974	3	Y	138	146	1			44								
03	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-		178	1			Y	NO RPT					44								

GATES 11-DR														WELL #: 125H RRCID -> 276253 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8295 - 11153											
10	4526 X	3723	-0-	-803	-0-		311	1	3450	3	Y	116	100	1			41								
11	4290 X	3428	-0-	-862	-0-		152	1	3121	3	Y	145	149	1			37								
12	4433 X	3542	-0-	-891	-0-		128	1	3252	3	Y	127	126	1			38								
01	3875 X	3626	-0-	-249	-0-		147	1	3340	3	Y	126	124	1			40								
*02	3625 X	3313	-0-	-312	-0-		160	1	3006	3	Y	108	115	1			33								
03	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-		139	1			Y	NO RPT					33								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
														WELL #: 172H		RRCID -> 276254		COMPL. DATE 09/13/2014		TOTAL DEPTH 8147		PERF. 8398 - 12824	
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		
10	3069	X	2535	-0-	-534	-0-			96	1	2282	3	Y	143	124	1					52		
11	2610	X	2560	-0-	-50	-0-			157	9	2288	3	Y	149	160	1					41		
12	2697	X	2606	-0-	-91	-0-			108	1	2337	3	Y	146	144	1					43		
01	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-			164	9	2318	3	Y	145	142	1					46		
*02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-			108	1	2240	3	Y	125	133	1					38		
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			161	9			Y	NO RPT							38		
									102	1													
									160	9													
									140	1													
									138	9													
GATES 11-DR														WELL #: 171H		RRCID -> 276255		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 8128		PERF. 8385 - 12818	
10	3503	X	1604	-0-	-1899	-0-			57	1	1349	3	Y	180	163	1					68		
11	3420	X	1425	-0-	-1995	-0-			198	9	1092	3	Y	255	259	1					64		
12	3534	X	1025	-0-	-2509	-0-			52	1	820	3	Y	152	166	1					50		
01	3534	X	936	-0-	-2598	-0-			281	9	707	3	Y	180	175	1					55		
02	2813	X	396	-0-	-2417	-0-			38	1	274	3	Y	95	116	1					34		
03	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-			167	9			Y	NO RPT							34		
									31	1													
									198	9													
									17	1													
									105	9													
GATES 11-DR														WELL #: 183H		RRCID -> 276256		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 8101		PERF. 8307 - 12358	
10	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-			227	1	5397	3	Y	215	188	1					78		
11	5910	X	5742	-0-	-168	-0-			237	9	5238	3	Y	234	249	1					63		
12	6107	X	5762	-0-	-345	-0-			247	1	5277	3	Y	220	218	1					65		
01	6107	X	5745	-0-	-362	-0-			257	9	5285	3	Y	207	206	1					66		
02	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-			243	1	5205	3	Y	184	195	1					55		
03	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-			242	9			Y	NO RPT							55		
									232	1													
									228	9													
									325	1													
									202	9													
GATES 11-DR														WELL #: 126H		RRCID -> 276257		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH 8115		PERF. 8423 - 12738	
10	5673	X	3926	-0-	-1747	-0-			151	1	3595	3	Y	164	141	1					58		
11	4110	X	3534	-0-	-576	-0-			180	9	3177	3	Y	188	196	1					50		
12	4185	X	3238	-0-	-947	-0-			150	1	2908	3	Y	178	176	1					52		
01	4030	X	3022	-0-	-1008	-0-			207	9	2718	3	Y	167	166	1					53		
*02	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-			134	1	3495	3	Y	168	172	1					49		
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			196	9			Y	NO RPT							49		
									120	1													
									184	9													
									218	1													
									185	9													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
10		8866 X	6236	-0-	-2630	-0-	242 245	1 9	5749	3	Y	223	187	1		72							
11		8580 X	5744	-0-	-2836	-0-	249 222	1 9	5273	3	Y	202	222	1		52							
12		6851 X	5379	-0-	-1472	-0-	228 194	1 9	4957	3	Y	176	178	1		50							
01		6541 X	6092	-0-	-449	-0-	247 213	1 9	5632	3	Y	194	187	1		57							
02		5858 X	5845	-0-	-13	-0-	332 193	1 9	5320	3	Y	175	183	1		49							
03		6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-				Y	NO RPT					49							

GATES 11-DR														WELL #: 134H RRCID -> 276341 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515									
10		8339 X	7124	-0-	-1215	-0-	277 245	1 9	6602	3	Y	223	190	1		82							
11		8070 X	5126	-0-	-2944	-0-	223 176	1 9	4727	3	Y	160	189	1		53							
12		7471 X	6754	-0-	-717	-0-	287 231	1 9	6236	3	Y	210	200	1		63							
01		7347 X	6556	-0-	-791	-0-	269 186	1 9	6101	3	Y	169	172	1		60							
02		6786 X	6060	-0-	-726	-0-	346 172	1 9	5542	3	Y	156	164	1		52							
03		7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-				Y	NO RPT					52							

GATES 11-DR GU EE														WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 13133									
10		6882 X	6041	-0-	-841	-0-	235 210	1 9	5596	3	Y	191	160	1		68							
11		6660 X	5503	-0-	-1157	-0-	238 226	1 9	5039	3	Y	205	217	1		56							
12		6262 X	6021	-0-	-241	-0-	256 200	1 9	5565	3	Y	182	182	1		56							
01		6107 X	5438	-0-	-669	-0-	222 175	1 9	5041	3	Y	159	161	1		54							
02		5713 X	4557	-0-	-1156	-0-	260 135	1 9	4162	3	Y	123	136	1		41							
03		6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-				Y	NO RPT					41							

GATES 07-DR														WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015									
10		9331 X	8566	-0-	-765	-0-	324 529	1 9	7713	3	Y	481	398	1		161							
11		9030 X	7894	-0-	-1136	-0-	336 450	1 9	7108	3	Y	409	455	1		115							
12		9331 X	8104	-0-	-1227	-0-	337 451	1 9	7316	3	Y	410	405	1		120							
01		8432 X	8213	-0-	-219	-0-	326 479	1 9	7408	3	Y	435	422	1		133							
02		8004 X	7681	-0-	-323	-0-	426 424	1 9	6831	3	Y	385	405	1		113							
03		8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-				Y	NO RPT					113							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR GU DD														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	5301 X	4198	-0-	-1103	-0-		165	1	3915 3	Y	107	92	1	50
							118	9						
11	4770 X	3828	-0-	-942	-0-		167	1	3542 3	Y	108	117	1	41
							119	9						
12	4557 X	4512	-0-	-45	-0-		192	1	4179 3	Y	128	121	1	48
							141	9						
01	4526 X	4196	-0-	-330	-0-		172	1	3906 3	Y	107	108	1	47
							118	9						
02	4234 X	3781	-0-	-453	-0-		215	1	3450 3	Y	105	109	1	43
							116	9						
03	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT			43
GATES 11-DR WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481														
10	5890 X	5387	-0-	-503	-0-		208	1	4960 3	Y	199	168	1	69
							219	9						
11	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-		208	1	4415 3	Y	203	218	1	54
							223	9						
12	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-		231	1	5005 3	Y	231	220	1	65
							254	9						
01	5239 X	5102	-0-	-137	-0-		207	1	4702 3	Y	175	181	1	59
							193	9						
02	5046 X	4225	-0-	-821	-0-		241	1	3853 3	Y	119	137	1	41
							131	9						
03	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT			41
GATES 11-DR WELL #: 139H RRCID -> 276381 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640														
10	2976 X	2220	-0-	-756	-0-		85	1	2014 3	Y	110	95	1	41
							121	9						
11	2790 X	2400	-0-	-390	-0-		103	1	2178 3	Y	108	117	1	32
							119	9						
12	2542 X	2338	-0-	-204	-0-		99	1	2145 3	Y	85	89	1	28
							94	9						
01	2542 X	2312	-0-	-230	-0-		94	1	2132 3	Y	78	79	1	27
							86	9						
02	2378 X	1884	-0-	-494	-0-		107	1	1711 3	Y	60	66	1	21
							66	9						
03	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT			21
GATES 11-DR WELL #: 137H RRCID -> 276382 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 14396														
10	8897 X	7385	-0-	-1512	-0-		286	1	6806 3	Y	266	234	1	94
							293	9						
11	8130 X	7134	-0-	-996	-0-		310	1	6560 3	Y	240	269	1	65
							264	9						
12	7905 X	6768	-0-	-1137	-0-		287	1	6235 3	Y	224	224	1	65
							246	9						
01	7812 X	6966	-0-	-846	-0-		283	1	6423 3	Y	236	230	1	71
							260	9						
02	7308 X	6681	-0-	-627	-0-		380	1	6081 3	Y	200	212	1	59
							220	9						
03	7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT			59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875															CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE																												
10	4743 X	3007	-0-	-1736	-0-	113 215	1 9	2679	3	Y	195	158	1			63																												
11	4590 X	3574	-0-	-1016	-0-	151 234	1 9	3189	3	Y	213	222	1			54																												
12	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	178 216	1 9	3854	3	Y	196	194	1			56																												
01	3906 X	3799	-0-	-107	-0-	151 208	1 9	3440	3	Y	189	187	1			58																												
02	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	224 197	1 9	3585	3	Y	179	186	1			51																												
03	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					51																												
GATES 11-DR															WELL #: 135H RRCID -> 276397 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8429 - 14365																													
10	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	190 166	1 9	4520	3	Y	151	126	1			55																												
11	4650 X	4629	-0-	-21	-0-	202 147	1 9	4280	3	Y	134	148	1			41																												
12	4805 X	4648	-0-	-157	-0-	198 147	1 9	4303	3	Y	134	131	1			44																												
01	4805 X	4636	-0-	-169	-0-	189 140	1 9	4307	3	Y	127	125	1			46																												
02	4553 X	4274	-0-	-279	-0-	244 121	1 9	3909	3	Y	110	118	1			38																												
03	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					38																												
GATES 11-DR															WELL #: 136H RRCID -> 276407 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8561 - 14100																													
10	6758 X	5985	-0-	-773	-0-	233 201	1 9	5551	3	Y	183	154	1			65																												
11	6330 X	4978	-0-	-1352	-0-	218 142	1 9	4618	3	Y	129	152	1			42																												
12	6107 X	5143	-0-	-964	-0-	220 149	1 9	4774	3	Y	135	135	1			42																												
01	6107 X	4656	-0-	-1451	-0-	191 125	1 9	4340	3	Y	114	116	1			40																												
02	5713 X	2666	-0-	-3047	-0-	152 75	1 9	2439	3	Y	68	81	1			27																												
03	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					27																												
GATES 11-DR															WELL #: 138H RRCID -> 276408 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8362 - 14813																													
10	7316 X	6616	-0-	-700	-0-	258 222	1 9	6136	3	Y	202	173	1			72																												
11	7080 X	5502	-0-	-1578	-0-	242 142	1 9	5118	3	Y	129	159	1			42																												
12	7068 X	6858	-0-	-210	-0-	294 190	1 9	6374	3	Y	173	166	1			49																												
01	6882 X	6659	-0-	-223	-0-	273 197	1 9	6189	3	Y	179	173	1			55																												
02	6322 X	6090	-0-	-232	-0-	348 174	1 9	5568	3	Y	158	166	1			47																												
03	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					47																												

05/14/2020
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 331

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR				//CONT.// 12018 200 499978 WELL #:	12018 200 90H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
						RRCID -> 276712	COMPL.	DATE 11/04/2014	TOTAL	DEPTH	8293	PERF.	8456	-	12168				
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
10	8525	X	7897	-0-	-628	-0-			306	1	7285	3	Y	278	234	1			96
11	8070	X	7339	-0-	-731	-0-			306	9	6761	3	Y	235	265	1			66
12	8184	X	7381	-0-	-803	-0-			319	1	6805	3	Y	238	236	1			68
01	8060	X	7326	-0-	-734	-0-			259	9	6773	3	Y	232	228	1			72
02	7395	X	6655	-0-	-740	-0-			314	1	6062	3	Y	195	208	1			59
03	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-			262	9			Y	NO RPT					59
GATES 07-DR					WELL #:	184H		RRCID -> 276718		COMPL.	DATE 11/11/2014		TOTAL	DEPTH	8258	PERF.	8578	-	11815
10	6448	X	6026	-0-	-422	-0-			235	1	5581	3	Y	191	162	1			68
11	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-			210	9	6574	3	Y	168	188	1			48
12	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-			310	1	6584	3	Y	155	156	1			47
01	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-			185	9	6659	3	Y	165	160	1			52
02	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-			303	1	5769	3	Y	144	152	1			44
03	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-			171	9			Y	NO RPT					44
GATES 07-DR					WELL #:	185H		RRCID -> 276720		COMPL.	DATE 11/11/2014		TOTAL	DEPTH	8257	PERF.	8476	-	12544
10	7719	X	6579	-0-	-1140	-0-			252	1	6001	3	Y	296	241	1			97
11	6360	X	6109	-0-	-251	-0-			326	9	5564	3	Y	256	283	1			70
12	6572	X	6401	-0-	-171	-0-			263	1	5850	3	Y	256	252	1			74
01	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-			282	9	5797	3	Y	242	240	1			76
02	6148	X	5593	-0-	-555	-0-			269	1	5046	3	Y	211	224	1			63
03	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-			255	1			Y	NO RPT					63
GATES 07-DR					WELL #:	186H		RRCID -> 276721		COMPL.	DATE 11/11/2014		TOTAL	DEPTH	8275	PERF.	8520	-	13104
10	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-			266	9	8020	3	Y	195	166	1			69
11	9990	X	6202	-0-	-3788	-0-			215	9	5712	3	Y	200	215	1			54
12	10602	X	6420	-0-	-4182	-0-			270	1	5936	3	Y	192	189	1			57
01	10602	X	6511	-0-	-4091	-0-			220	9	6035	3	Y	191	188	1			60
02	9918	X	5962	-0-	-3956	-0-			273	1	5419	3	Y	186	191	1			55
03	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-			211	9			Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																													
GATES 07-DR															WELL #: 107H RRCID -> 276810 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8553 - 12738																													
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																						
10	8618 X	8125	-0-	-493	-0-	316	1	292	9	7517	3	Y	265	240	1							101																						
11	8310 X	7416	-0-	-894	-0-	327	1	167	9	6922	3	Y	152	198	1							55																						
12	8587 X	7799	-0-	-788	-0-	333	1	231	9	7235	3	Y	210	203	1							62																						
01	8277 X	8050	-0-	-227	-0-	323	1	389	9	7338	3	Y	354	317	1							99																						
02	7743 X	7469	-0-	-274	-0-	415	1	411	9	6643	3	Y	374	369	1							104																						
03	8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-							Y	NO RPT									104																						

GATES 07-DR															WELL #: 13H RRCID -> 276814 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8785 - 12665																													
10	5022 X	4844	-0-	-178	-0-	185	1	250	9	4409	3	Y	227	192	1							74																						
11	4830 X	4405	-0-	-425	-0-	190	1	189	9	4026	3	Y	172	200	1							46																						
12	4898 X	4553	-0-	-345	-0-	191	1	224	9	4138	3	Y	204	197	1							53																						
01	4898 X	4561	-0-	-337	-0-	182	1	240	9	4139	3	Y	218	210	1							61																						
02	4582 X	4219	-0-	-363	-0-	235	1	215	9	3769	3	Y	195	203	1							53																						
03	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-							Y	NO RPT									53																						

GATES 07-DR															WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215																													
10	3193 X	3156	-0-	-37	-0-	119	1	196	9	2841	3	Y	178	147	1							64																						
11	3090 X	2914	-0-	-176	-0-	123	1	190	9	2601	3	Y	173	186	1							51																						
12	3224 X	2980	-0-	-244	-0-	124	1	173	9	2683	3	Y	157	157	1							51																						
01	3224 X	2877	-0-	-347	-0-	115	1	146	9	2616	3	Y	133	135	1							49																						
02	3016 X	2602	-0-	-414	-0-	145	1	142	9	2315	3	Y	129	135	1							43																						
03	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-							Y	NO RPT									43																						

GATES 07-DR															WELL #: 15H RRCID -> 276841 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640																													
10	7781 X	7386	-0-	-395	-0-	281	1	427	9	6678	3	Y	388	326	1							123																						
11	7200 X	6812	-0-	-388	-0-	290	1	381	9	6141	3	Y	346	383	1							86																						
12	7595 X	6865	-0-	-730	-0-	286	1	369	9	6210	3	Y	335	333	1							88																						
01	7595 X	6790	-0-	-805	-0-	271	1	363	9	6156	3	Y	330	325	1							93																						
02	7105 X	6209	-0-	-896	-0-	347	1	308	9	5554	3	Y	280	299	1							74																						
03	7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-							Y	NO RPT									74																						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR GU CC														
WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	4619 X	3934	-0-	-685	-0-	155	1	3689	3	Y	82	69	1	36
11	3930 X	3229	-0-	-701	-0-	90	9	2968	3	Y	110	111	1	35
12	4061 X	3470	-0-	-591	-0-	140	1	3204	3	Y	107	104	1	38
01	4061 X	3434	-0-	-627	-0-	121	9	3186	3	Y	98	97	1	39
*02	3712 X	3080	-0-	-632	-0-	148	1	2814	3	Y	82	88	1	33
03	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-	118	9			Y	NO RPT			33
						140	1							
						108	9							
						176	1							
						90	9							
COTULLA														
WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080														
10	4340 X	3583	-0-	-757	-0-	138	1	3243	3	Y	184	164	1	69
11	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	202	9	3117	3	Y	150	171	1	48
12	3813 X	3460	-0-	-353	-0-	150	1	3120	3	Y	178	172	1	54
01	3813 X	3381	-0-	-432	-0-	165	9	3022	3	Y	205	195	1	64
02	3567 X	3264	-0-	-303	-0-	144	1	2864	3	Y	202	205	1	61
03	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-	196	9			Y	NO RPT			61
						133	1							
						226	9							
						178	1							
						222	9							
COTULLA														
WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725														
10	2263 X	2040	-0-	-223	-0-	80	1	1883	3	Y	70	61	1	25
11	2190 X	1976	-0-	-214	-0-	77	9	1817	3	Y	65	71	1	19
12	2201 X	2076	-0-	-125	-0-	87	1	1896	3	Y	84	79	1	24
01	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	72	9	1805	3	Y	96	90	1	30
02	1914 N	1847	-0-	-67	-0-	88	1	1661	3	Y	75	81	1	24
03	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-	92	9			Y	NO RPT			24
						79	1							
						106	9							
						103	1							
						83	9							
COTULLA														
WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527														
10	6200 X	5743	-0-	-457	-0-	222	1	5236	3	Y	259	223	1	95
11	5730 X	5198	-0-	-532	-0-	285	9	4737	3	Y	213	241	1	67
12	5828 X	5456	-0-	-372	-0-	227	1	4969	3	Y	234	228	1	73
01	5766 X	5596	-0-	-170	-0-	234	9	5122	3	Y	227	225	1	75
02	5394 X	5145	-0-	-249	-0-	230	1	4628	3	Y	208	216	1	67
03	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-	257	9			Y	NO RPT			67
						224	1							
						250	9							
						288	1							
						229	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																			
COTULLA																			
WELL #: 39H										RRCID -> 277844		COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH 8267		PERF. 8583 - 13016			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	5921 X	5311	-0-	-610	-0-	209	1	4927	3	Y	159	137	1			56			
11	5460 X	4758	-0-	-702	-0-	175	9	4381	3	Y	152	165	1			43			
12	5518 X	5009	-0-	-509	-0-	210	1	4616	3	Y	164	159	1			48			
01	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	167	9	5152	3	Y	158	156	1			50			
02	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	213	1	4702	3	Y	136	144	1			42			
03	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-	180	9			Y	NO RPT					42			

GATES 11-DR										WELL #: 143H		RRCID -> 277935		COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL DEPTH 8113		PERF. 8640 - 12481	
10	6975 X	6389	-0-	-586	-0-	244	1	5807	3	Y	307	254	1			104			
11	6300 X	5833	-0-	-467	-0-	338	9	5340	3	Y	219	258	1			65			
12	6510 X	6264	-0-	-246	-0-	252	1	5707	3	Y	267	257	1			75			
01	6448 X	6429	-0-	-19	-0-	241	9	5884	3	Y	261	256	1			80			
02	6032 X	5946	-0-	-86	-0-	263	1	5402	3	Y	188	208	1			60			
03	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-	294	9			Y	NO RPT					60			

WRIGHT, L. C.										WELL #: 1H		RRCID -> 278467		COMPL. DATE 12/27/2014		TOTAL DEPTH 10565		PERF. 10997 - 15020	
10	29295 X	22196	-0-	-7099	-0-	283	1	21913	3	N	-0-					15			
11	26610 X	20543	-0-	-6067	-0-	458	1	20085	3	N	-0-					15			
12	27497 X	20491	-0-	-7006	-0-	143	1	20348	3	N	-0-					15			
01	25172 X	19868	-0-	-5304	-0-	1143	1	18725	3	N	-0-					15			
02	21808 X	18067	-0-	-3741	-0-	45	1	18003	3	N	17	22	1			10			
03	22196 X	NO RPT	-0-	-22196	-0-	19	9			N	NO RPT					10			

COTULLA										WELL #: 37H		RRCID -> 278510		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 8514 - 12345	
10	6758 X	6449	-0-	-309	-0-	252	1	5945	3	Y	229	196	1			82			
11	6540 X	6037	-0-	-503	-0-	252	9	5526	3	Y	224	242	1			64			
12	6696 X	6044	-0-	-652	-0-	265	1	5523	3	Y	242	233	1			73			
01	6541 X	5974	-0-	-567	-0-	246	9	5485	3	Y	226	225	1			74			
02	6032 X	4838	-0-	-1194	-0-	240	1	4388	3	Y	161	180	1			55			
03	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-	249	9			Y	NO RPT					55			

OWENS 1080										WELL #: 11H		RRCID -> 278517		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 10357		PERF. 10867 - 15300	
10	48081 X	43319	-0-	-4762	-0-	552	1	42767	3	Y	-0-					5			
11	46530 X	42023	-0-	-4507	-0-	936	1	41087	3	Y	-0-					5			
12	45167 X	43505	-0-	-1662	-0-	304	1	43201	3	Y	-0-					5			
01	45167 X	42349	-0-	-2818	-0-	2437	1	39912	3	Y	-0-					5			
02	42253 X	39911	-0-	-2342	-0-	100	1	39811	3	Y	-0-					5			
03	43493 X	NO RPT	-0-	-43493	-0-					Y	NO RPT					5			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. OWENS 1080													CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 499978														
WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	42253 X	37857	-0-	-4396	-0-	483	1	37374	3	Y	-0-		4	
11	40890 X	37236	-0-	-3654	-0-	829	1	36407	3	Y	-0-		4	
12	40300 X	38759	-0-	-1541	-0-	271	1	38488	3	Y	-0-		4	
01	40300 X	35923	-0-	-4377	-0-	2067	1	33856	3	Y	-0-		4	
02	37700 X	31825	-0-	-5875	-0-	80	1	31745	3	Y	-0-		4	
03	38750 X	NO RPT	-0-	-38750	-0-					Y	NO RPT		4	
OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195														
10	49538 X	43536	-0-	-6002	-0-	555	1	42981	3	Y	-0-		6	
11	47940 X	42523	-0-	-5417	-0-	947	1	41576	3	Y	-0-		6	
12	45508 X	43620	-0-	-1888	-0-	305	1	43315	3	Y	-0-		6	
01	45508 X	42222	-0-	-3286	-0-	2429	1	39793	3	Y	-0-		6	
02	42572 X	39399	-0-	-3173	-0-	98	1	39301	3	Y	-0-		6	
03	43927 X	NO RPT	-0-	-43927	-0-					Y	NO RPT		6	
GATES 11-DR WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045														
10	17329 X	15134	-0-	-2195	-0-	590	1	14048	3	Y	451	380 1	154	
						496	9							
11	16020 X	14128	-0-	-1892	-0-	616	1	13039	3	Y	430	467 1	117	
						473	9							
12	16275 X	14425	-0-	-1850	-0-	615	1	13359	3	Y	410	406 1	121	
						451	9							
01	15872 X	14706	-0-	-1166	-0-	600	1	13646	3	Y	418	408 1	131	
						460	9							
02	14616 X	13301	-0-	-1315	-0-	758	1	12139	3	Y	367	387 1	111	
						404	9							
03	15128 X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					Y	NO RPT		111	
GATES 11-DR WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660														
10	17870 X	17870	-0-	-0-	-0-	697	1	16587	3	Y	533	448 1	180	
						586	9							
11	17070 X	16618	-0-	-452	-0-	725	1	15357	3	Y	487	534 1	133	
						536	9							
12	18073 X	17365	-0-	-708	-0-	741	1	16088	3	Y	487	480 1	140	
						536	9							
01	18073 X	17238	-0-	-835	-0-	704	1	16013	3	Y	474	466 1	148	
						521	9							
02	16907 X	16071	-0-	-836	-0-	915	1	14661	3	Y	450	467 1	131	
						495	9							
03	17856 X	NO RPT	-0-	-17856	-0-					Y	NO RPT		131	
COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313														
10	16492 X	15045	-0-	-1447	-0-	602	1	14187	3	Y	233	216 1	82	
						256	9							
11	15600 X	14458	-0-	-1142	-0-	651	1	13563	3	Y	222	246 1	58	
						244	9							
12	16120 X	14492	-0-	-1628	-0-	631	1	13659	3	Y	184	190 1	52	
						202	9							
01	15841 X	14976	-0-	-865	-0-	615	1	14018	3	Y	312	282 1	82	
						343	9							
02	14094 X	13740	-0-	-354	-0-	784	1	12596	3	Y	327	323 1	86	
						360	9							
03	15035 X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					Y	NO RPT		86	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978															CNTY: DIMMIT														
															WELL #: 80H RRCID -> 278741 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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																												
10	15221 X	14329	-0-	-892	-0-	562 508	1 9	13259	3	Y	462	404	1			165																												
11	14730 X	13806	-0-	-924	-0-	611 464	1 9	12731	3	Y	422	465	1			122																												
12	15221 X	13311	-0-	-1910	-0-	569 436	1 9	12306	3	Y	396	396	1			122																												
01	14725 X	14042	-0-	-683	-0-	568 512	1 9	12962	3	Y	465	444	1			143																												
02	13398 X	12343	-0-	-1055	-0-	699 419	1 9	11225	3	Y	381	405	1			119																												
03	14322 X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					Y	NO RPT					119																												
COTULLA															WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762																													
10	10512 X	10512	-0-	-0-	-0-	413 370	1 9	9729	3	Y	336	286	1			117																												
11	10597 X	10597	-0-	-0-	-0-	466 419	1 9	9712	3	Y	381	397	1			101																												
12	11115 X	11115	-0-	-0-	-0-	472 428	1 9	10215	3	Y	389	376	1			114																												
01	10764 X	10764	-0-	-0-	-0-	435 388	1 9	9941	3	Y	353	354	1			113																												
02	10237 X	9747	-0-	-490	-0-	551 347	1 9	8849	3	Y	315	332	1			96																												
03	11129 X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					96																												
COTULLA															WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616																													
10	8370 X	4462	-0-	-3908	-0-	169 305	1 9	3988	3	Y	277	231	1			100																												
11	6990 X	1858	-0-	-5132	-0-	76 202	1 9	1580	3	Y	184	220	1			64																												
12	5332 X	2160	-0-	-3172	-0-	83 290	1 9	1787	3	Y	264	247	1			81																												
01	5022 X	1279	-0-	-3743	-0-	47 157	1 9	1075	3	Y	143	163	1			61																												
02	4698 X	1343	-0-	-3355	-0-	71 124	1 9	1148	3	Y	113	129	1			45																												
03	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					45																												
COTULLA															WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015																													
10	11408 X	10116	-0-	-1292	-0-	399 299	1 9	9418	3	Y	272	240	1			98																												
11	10350 X	9049	-0-	-1301	-0-	402 279	1 9	8368	3	Y	254	280	1			72																												
12	10323 X	9711	-0-	-612	-0-	415 321	1 9	8975	3	Y	292	280	1			84																												
01	10323 X	9396	-0-	-927	-0-	381 311	1 9	8704	3	Y	283	279	1			88																												
02	9657 X	9095	-0-	-562	-0-	516 295	1 9	8284	3	Y	268	277	1			79																												
03	10106 X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					79																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323														
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
10	25978 X	21992	-0-	-3986	-0-	868	1	20650	3	Y	431	360	1	150
11	23760 X	20381	-0-	-3379	-0-	474	9	19070	3	Y	373	415	1	108
12	23653 X	20593	-0-	-3060	-0-	901	1	19308	3	Y	359	357	1	110
01	22785 X	20505	-0-	-2280	-0-	410	9	19241	3	Y	379	368	1	121
02	20880 X	18700	-0-	-2180	-0-	890	1	17253	3	Y	336	353	1	104
03	21979 X	NO RPT	-0-	-21979	-0-	395	9			Y	NO RPT			104
						847	1							
						417	9							
						1077	1							
						370	9							
GATES 11-DR WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 15125														
10	21483 X	19160	-0-	-2323	-0-	732	1	17410	3	Y	925	775	1	315
11	20280 X	17420	-0-	-2860	-0-	1018	9	15868	3	Y	730	834	1	211
12	19840 X	18291	-0-	-1549	-0-	749	1	16696	3	Y	751	742	1	220
01	19623 X	18254	-0-	-1369	-0-	803	9	16714	3	Y	732	722	1	230
02	17922 X	16388	-0-	-1534	-0-	769	1	14771	3	Y	632	672	1	190
03	19158 X	NO RPT	-0-	-19158	-0-	826	9			Y	NO RPT			190
						735	1							
						805	9							
						922	1							
						695	9							
COTULLA WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804														
10	18662 X	17555	-0-	-1107	-0-	685	1	16148	3	Y	656	573	1	237
11	18060 X	16492	-0-	-1568	-0-	722	9	15116	3	Y	592	655	1	174
12	18662 X	16982	-0-	-1680	-0-	725	1	15559	3	Y	640	622	1	192
01	17918 X	17030	-0-	-888	-0-	651	9	15653	3	Y	628	619	1	201
02	16617 X	15167	-0-	-1450	-0-	719	1	13709	3	Y	549	579	1	171
03	17546 X	NO RPT	-0-	-17546	-0-	704	9			Y	NO RPT			171
						686	1							
						691	9							
						854	1							
						604	9							
COTULLA WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520														
10	14384 X	12050	-0-	-2334	-0-	470	1	11085	3	Y	450	406	1	160
11	13560 X	12826	-0-	-734	-0-	495	9	11670	3	Y	542	564	1	138
12	14012 X	12664	-0-	-1348	-0-	560	1	11477	3	Y	596	568	1	166
01	13330 X	12771	-0-	-559	-0-	596	9	11542	3	Y	657	629	1	194
02	12412 X	11678	-0-	-734	-0-	531	1	10456	3	Y	519	556	1	157
03	13268 X	NO RPT	-0-	-13268	-0-	656	9			Y	NO RPT			157
						506	1							
						723	9							
						651	1							
						571	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR														
WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081														
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
10	9548 X	6758	-0-	-2790	-0-	264	1	6285	3	Y	190	172	1	70
11	8910 X	7101	-0-	-1809	-0-	209	9	6540	3	Y	229	240	1	59
12	9207 X	5166	-0-	-4041	-0-	309	1	4733	3	Y	195	196	1	58
01	8587 X	5633	-0-	-2954	-0-	252	9	5205	3	Y	181	181	1	58
02	7743 X	6213	-0-	-1530	-0-	218	1	5622	3	Y	218	216	1	60
03	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-	215	9			Y	NO RPT			60
						229	1							
						199	9							
						351	1							
						240	9							
COTULLA														
WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283														
10	21514 X	19832	-0-	-1682	-0-	773	1	18241	3	Y	744	648	1	266
11	20160 X	18353	-0-	-1807	-0-	818	9	16754	3	Y	723	785	1	204
12	20646 X	18668	-0-	-1978	-0-	804	1	17028	3	Y	775	751	1	228
01	20088 X	18609	-0-	-1479	-0-	795	9	17036	3	Y	752	742	1	238
02	18560 X	17010	-0-	-1550	-0-	787	1	15333	3	Y	656	692	1	202
03	19840 X	NO RPT	-0-	-19840	-0-	853	9			Y	NO RPT			202
						746	1							
						827	9							
						955	1							
						722	9							
GATES 11-DR GU JJ														
WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088														
10	20584 X	19381	-0-	-1203	-0-	759	1	18054	3	Y	516	436	1	174
11	20010 X	16421	-0-	-3589	-0-	568	9	15177	3	Y	479	524	1	129
12	20677 X	17847	-0-	-2830	-0-	717	1	16572	3	Y	465	460	1	134
01	20677 X	17784	-0-	-2893	-0-	527	9	16536	3	Y	474	463	1	145
02	19082 X	16211	-0-	-2871	-0-	763	1	14822	3	Y	422	444	1	123
03	19375 X	NO RPT	-0-	-19375	-0-	512	9			Y	NO RPT			123
						727	1							
						521	9							
						925	1							
						464	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140														
10	11377 X	9355	-0-	-2022	-0-	368	1	8759	3	Y	207	175	1	71
11	10710 X	8141	-0-	-2569	-0-	228	9	7564	3	Y	200	217	1	54
12	9889 X	9253	-0-	-636	-0-	357	1	8665	3	Y	172	173	1	53
01	9331 X	9235	-0-	-96	-0-	220	9	8652	3	Y	184	179	1	58
02	8758 X	8460	-0-	-298	-0-	399	1	7763	3	Y	193	195	1	56
03	9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-0-	189	9			Y	NO RPT			56
						381	1							
						202	9							
						485	1							
						212	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 174H RRCID -> 278924 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8630 - 13232														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	20894 X	17854	-0-	-3040	-0-	705 381	1 9	16768	3	Y	346	309	1	126
11	19080 X	17480	-0-	-1600	-0-	764 537	1 9	16179	3	Y	488	494	1	120
12	19189 X	17634	-0-	-1555	-0-	754 505	1 9	16375	3	Y	459	448	1	131
01	18724 X	17400	-0-	-1324	-0-	713 479	1 9	16208	3	Y	435	430	1	136
02	17255 X	15968	-0-	-1287	-0-	913 429	1 9	14626	3	Y	390	411	1	115
03	18073 X	NO RPT	-0-	-18073	-0-				Y	NO RPT				115
GATES 11-DR WELL #: 192H RRCID -> 278926 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8474 - 11405														
10	6758 X	6736	-0-	-22	-0-	260 278	1 9	6198	3	Y	253	212	1	89
11	6540 X	5825	-0-	-715	-0-	253 221	1 9	5351	3	Y	201	231	1	59
12	6820 X	4282	-0-	-2538	-0-	182 152	1 9	3948	3	Y	138	150	1	47
01	6820 X	4462	-0-	-2358	-0-	182 138	1 9	4142	3	Y	125	130	1	42
02	6380 X	4221	-0-	-2159	-0-	240 136	1 9	3845	3	Y	124	129	1	37
03	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-				Y	NO RPT				37
GATES 11-DR WELL #: 176H RRCID -> 278934 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8735 - 13168														
10	17670 X	15202	-0-	-2468	-0-	596 417	1 9	14189	3	Y	379	316	1	126
11	15960 X	14308	-0-	-1652	-0-	627 406	1 9	13275	3	Y	369	398	1	97
12	16089 X	14383	-0-	-1706	-0-	617 369	1 9	13397	3	Y	335	335	1	97
01	15624 X	14312	-0-	-1312	-0-	587 366	1 9	13359	3	Y	333	328	1	102
02	14326 X	12794	-0-	-1532	-0-	733 317	1 9	11744	3	Y	288	305	1	85
03	15190 X	NO RPT	-0-	-15190	-0-				Y	NO RPT				85
GATES 11-DR WELL #: 177H RRCID -> 278938 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8772 - 13015														
10	16771 X	14420	-0-	-2351	-0-	566 391	1 9	13463	3	Y	355	304	1	123
11	15090 X	12975	-0-	-2115	-0-	570 344	1 9	12061	3	Y	313	349	1	87
12	15438 X	14068	-0-	-1370	-0-	603 376	1 9	13089	3	Y	342	333	1	96
01	15128 X	14455	-0-	-673	-0-	594 352	1 9	13509	3	Y	320	317	1	99
02	13949 X	13071	-0-	-878	-0-	749 329	1 9	11993	3	Y	299	311	1	87
03	14415 X	NO RPT	-0-	-14415	-0-				Y	NO RPT				87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 123H RRCID -> 278947 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8446 - 11455										CNTY: DIMMIT		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE													
10	11625 X	10199	-0-	-1426	-0-	407 101	1 9	9691	3	Y	92	80	1	37													
11	11070 X	10768	-0-	-302	-0-	480 122	1 9	10166	3	Y	111	115	1	33													
12	11610 X	11610	-0-	-0-	-0-	507 99	1 9	11004	3	Y	90	91	1	32													
01	11545 X	11545	-0-	-0-	-0-	482 122	1 9	10941	3	Y	111	105	1	38													
02	10433 X	10433	-0-	-0-	-0-	607 102	1 9	9724	3	Y	93	98	1	33													
03	11625 X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT			33													
GATES 11-DR															WELL #: 124H RRCID -> 278949 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8598 - 12621												
10	16740 X	15721	-0-	-1019	-0-	620 358	1 9	14743	3	Y	325	275	1	113													
11	15720 X	14760	-0-	-960	-0-	654 259	1 9	13847	3	Y	235	276	1	72													
12	15841 X	14867	-0-	-974	-0-	641 314	1 9	13912	3	Y	285	275	1	82													
01	15655 X	14846	-0-	-809	-0-	614 296	1 9	13936	3	Y	269	265	1	86													
02	14703 X	13614	-0-	-1089	-0-	785 264	1 9	12565	3	Y	240	253	1	73													
03	15717 X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					Y	NO RPT			73													
GATES 11-DR															WELL #: 193H RRCID -> 278952 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8378 - 11695												
10	10509 X	8885	-0-	-1624	-0-	347 278	1 9	8260	3	Y	253	220	1	93													
11	9780 X	8701	-0-	-1079	-0-	381 261	1 9	8059	3	Y	237	261	1	69													
12	10044 X	9235	-0-	-809	-0-	395 270	1 9	8570	3	Y	245	240	1	74													
01	10044 X	9408	-0-	-636	-0-	386 254	1 9	8768	3	Y	231	229	1	76													
02	9164 X	8239	-0-	-925	-0-	471 221	1 9	7547	3	Y	201	214	1	63													
03	9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT			63													
GATES 11-DR															WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065												
10	11160 X	9240	-0-	-1920	-0-	363 234	1 9	8643	3	Y	213	178	1	73													
11	10140 X	8073	-0-	-2067	-0-	355 202	1 9	7516	3	Y	184	206	1	51													
12	10137 X	9938	-0-	-199	-0-	428 220	1 9	9290	3	Y	200	194	1	57													
01	9947 X	9947	-0-	-0-	-0-	410 211	1 9	9326	3	Y	192	189	1	60													
02	9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	519 186	1 9	8311	3	Y	169	179	1	50													
03	9951 X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT			50													
GATES 07-DR															WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8186 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)											CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
GATES 07-DR															
WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8290 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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504															
WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A															
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GATES 07-DR															
WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GATES 11-DR															
WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397															
10	23901 X	22634	-0-	-1267	-0-	882	1	20974	3	Y	707	604	1	240	
						778	9								
11	23190 X	20974	-0-	-2216	-0-	914	1	19354	3	Y	642	707	1	175	
						706	9								
12	23963 X	21919	-0-	-2044	-0-	935	1	20304	3	Y	618	613	1	180	
						680	9								
01	23963 X	22416	-0-	-1547	-0-	917	1	20847	3	Y	593	587	1	186	
						652	9								
02	23985 X	23985	-0-	-0-	-0-	1372	1	21982	3	Y	574	594	1	166	
						631	9								
03	22630 X	NO RPT	-0-	-22630	-0-					Y	NO RPT			166	
GATES 11-DR															
WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130															
10	19251 X	18865	-0-	-386	-0-	732	1	17406	3	Y	661	557	1	222	
						727	9								
11	18570 X	17512	-0-	-1058	-0-	762	1	16138	3	Y	556	624	1	154	
						612	9								
12	19189 X	17546	-0-	-1643	-0-	747	1	16219	3	Y	527	527	1	154	
						580	9								
01	19065 X	17368	-0-	-1697	-0-	709	1	16109	3	Y	500	498	1	156	
						550	9								
02	17835 X	16541	-0-	-1294	-0-	942	1	15092	3	Y	461	483	1	134	
						507	9								
03	18879 X	NO RPT	-0-	-18879	-0-					Y	NO RPT			134	
GATES 07-DR															
WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A															
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																		
GATES 07-DR																		
WELL #: 203H RRCID -> 279318 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COTULLA				WELL #:	20H	RRCID -> 279604	COMPL. DATE 07/02/2015	TOTAL DEPTH 8237	PERF. 8701	-	13390							
10	2945 X	2316	-0-	-629	-0-	89	1	2100	3	Y	115	97	1				39	
						127	9											
11	2610 X	2388	-0-	-222	-0-	104	1	2159	3	Y	114	123	1				30	
						125	9											
12	2635 X	2360	-0-	-275	-0-	98	1	2127	3	Y	123	119	1				34	
						135	9											
01	2635 X	2155	-0-	-480	-0-	85	1	1951	3	Y	108	108	1				34	
						119	9											
02	2436 X	2166	-0-	-270	-0-	121	1	1942	3	Y	94	100	1				28	
						103	9											
03	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT						28	
WILLIE-GL GU A				WELL #:	9H	RRCID -> 279830	COMPL. DATE 08/01/2015	TOTAL DEPTH 10435	PERF.10905	-	16615							
10	47058 X	41815	-0-	-5243	-0-	2538	1	39277	3	Y	-0-						2	
11	44220 X	39875	-0-	-4345	-0-	2769	1	37106	3	Y	-0-						2	
12	45694 X	41791	-0-	-3903	-0-	2816	1	38975	3	Y	-0-						2	
01	44299 X	8038	-0-	-36261	-0-	439	1	7599	3	Y	-0-						2	
02	39121 X	20574	-0-	-18547	-0-	2619	1	17955	3	Y	-0-						2	
03	41819 X	NO RPT	-0-	-41819	-0-					Y	NO RPT						2	
WILLIE-GL GU A				WELL #:	8H	RRCID -> 279832	COMPL. DATE 08/01/2015	TOTAL DEPTH 10456	PERF.10837	-	16005							
10	47058 X	42511	-0-	-4547	-0-	2580	1	39931	3	Y	-0-						4	
11	45540 X	41205	-0-	-4335	-0-	2861	1	38344	3	Y	-0-						4	
12	47058 X	42350	-0-	-4708	-0-	2854	1	39496	3	Y	-0-						4	
01	47058 X	41568	-0-	-5490	-0-	2271	1	39297	3	Y	-0-						4	
02	39846 X	28478	-0-	-11368	-0-	3625	1	24853	3	Y	-0-						4	
03	42594 X	NO RPT	-0-	-42594	-0-					Y	NO RPT						4	
WILLIE-GL GU A				WELL #:	7H	RRCID -> 279833	COMPL. DATE 08/01/2015	TOTAL DEPTH 10454	PERF.10839	-	15929							
10	61008 X	54557	-0-	-6451	-0-	3311	1	51246	3	Y	-0-						2	
11	59040 X	53315	-0-	-5725	-0-	3702	1	49613	3	Y	-0-						2	
12	61008 X	50509	-0-	-10499	-0-	3403	1	47106	3	Y	-0-						2	
01	59861 X	50664	-0-	-9197	-0-	2768	1	47896	3	Y	-0-						2	
02	51533 X	35700	-0-	-15833	-0-	4544	1	31156	3	Y	-0-						2	
03	55087 X	NO RPT	-0-	-55087	-0-					Y	NO RPT						2	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. LONG, A. G. HEIRS 'A'				//CONT.// WELL #:	12018 200 21H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
				//CONT.// 499978		RRCID -> 280746	COMPL. DATE 10/17/2016	TOTAL DEPTH 9746	PERF.10070	- 15815							
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
10	21545 X	18389	-0-	-3156	-0-		234	1	18155	3	Y	-0-					-0-
11	20400 X	17191	-0-	-3209	-0-		383	1	16802	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
12	21080 X	17702	-0-	-3378	-0-		124	1	17578	3	Y	-0-					3
01	19561 X	17124	-0-	-2437	-0-		980	1	16046	3	Y	89	59	1			33
							98	9									
02	18009 X	15558	-0-	-2451	-0-		39	1	15423	3	Y	87	64	1			56
							96	9									
03	18383 X	NO RPT	-0-	-18383	-0-						Y	NO RPT					56
LONG, A. G. HEIRS 'A'				WELL #:	22H	RRCID -> 280747	COMPL. DATE 10/13/2016	TOTAL DEPTH 9772	PERF. 9957	- 15359							
10	21080 X	18713	-0-	-2367	-0-		235	1	18233	3	Y	223	185	1			118
							245	9									
11	21060 X	16931	-0-	-4129	-0-		372	1	16326	3	Y	212	174	1			156
							233	9									
12	21762 X	17509	-0-	-4253	-0-		121	1	17167	3	Y	201					357
							221	9									
01	21762 X	17008	-0-	-4754	-0-		970	1	15896	3	Y	129	313	1			173
							142	9									
02	18502 X	15563	-0-	-2939	-0-		39	1	15389	3	Y	123	160	1			136
							135	9									
03	18724 X	NO RPT	-0-	-18724	-0-						Y	NO RPT					136
GATES 11-DR				WELL #:	157H	RRCID -> 280895	COMPL. DATE 11/21/2016	TOTAL DEPTH 8232	PERF. 8507	- 13353							
10	14973 X	12543	-0-	-2430	-0-		486	1	11564	3	Y	448	378	1			153
							493	9									
11	13890 X	11143	-0-	-2747	-0-		485	1	10277	3	Y	346	398	1			101
							381	9									
12	13268 X	11323	-0-	-1945	-0-		481	1	10437	3	Y	368	362	1			107
							405	9									
01	13144 X	11339	-0-	-1805	-0-		462	1	10486	3	Y	355	350	1			112
							391	9									
02	11948 X	9981	-0-	-1967	-0-		568	1	9090	3	Y	294	315	1			91
							323	9									
03	12555 X	NO RPT	-0-	-12555	-0-						Y	NO RPT					91
GATES 11-DR				WELL #:	156H	RRCID -> 280922	COMPL. DATE 11/21/2016	TOTAL DEPTH 8235	PERF. 8757	- 14044							
10	24118 X	19443	-0-	-4675	-0-		745	1	17729	3	Y	881	734	1			297
							969	9									
11	22260 X	18638	-0-	-3622	-0-		802	1	16982	3	Y	776	858	1			215
							854	9									
12	21576 X	19098	-0-	-2478	-0-		805	1	17478	3	Y	741	738	1			218
							815	9									
01	20894 X	18876	-0-	-2018	-0-		763	1	17361	3	Y	684	685	1			217
							752	9									
02	18705 X	17320	-0-	-1385	-0-		977	1	15644	3	Y	635	665	1			187
							699	9									
03	19437 X	NO RPT	-0-	-19437	-0-						Y	NO RPT					187

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR				//CONT.// 12018 200 WELL #: 164HR	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
				//CONT.// 499978		COMPL. DATE 11/17/2016	TOTAL DEPTH	8186	PERF. 8515 - 12696				
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
10	23095 X	20010	-0-	-3085	-0-	760 1163	1 9	18087	3	Y	1057	892 1	361
11	21420 X	18610	-0-	-2810	-0-	796 969	1 9	16845	3	Y	881	994 1	248
12	21328 X	18952	-0-	-2376	-0-	793 938	1 9	17221	3	Y	853	851 1	250
01	20708 X	18720	-0-	-1988	-0-	751 897	1 9	17072	3	Y	815	810 1	255
02	18821 X	17111	-0-	-1710	-0-	959 799	1 9	15353	3	Y	726	767 1	214
03	19995 X	NO RPT	-0-	-19995	-0-				Y	NO RPT			214

GATES 11-DR PSA 'B'				WELL #: 207H	RRCID -> 283477	COMPL. DATE 11/23/2017				TOTAL DEPTH	8227	PERF. 8462 - 12668	
10	29450 X	24310	-0-	-5140	-0-	931 1239	1 9	22140	3	Y	1126	961 1	393
11	27270 X	21988	-0-	-5282	-0-	950 932	1 9	20106	3	Y	847	988 1	252
12	26877 X	21936	-0-	-4941	-0-	927 879	1 9	20130	3	Y	799	810 1	241
01	25885 X	21308	-0-	-4577	-0-	864 810	1 9	19634	3	Y	736	741 1	236
02	23316 X	22295	-0-	-1021	-0-	1267 727	1 9	20301	3	Y	661	700 1	197
03	24304 X	NO RPT	-0-	-24304	-0-				Y	NO RPT			197

GATES 11-DR PSA 'A'				WELL #: 206H	RRCID -> 283538	COMPL. DATE 11/23/2017				TOTAL DEPTH	8192	PERF. 8425 - 13153	
10	28303 X	23330	-0-	-4973	-0-	895 1132	1 9	21303	3	Y	1029	884 1	356
11	26190 X	21498	-0-	-4692	-0-	928 916	1 9	19654	3	Y	833	951 1	238
12	25947 X	21537	-0-	-4410	-0-	910 865	1 9	19762	3	Y	786	792 1	232
01	25234 X	20880	-0-	-4354	-0-	846 802	1 9	19232	3	Y	729	732 1	229
02	22938 X	22938	-0-	-0-	-0-	1302 776	1 9	20860	3	Y	705	734 1	200
03	23343 X	NO RPT	-0-	-23343	-0-				Y	NO RPT			200

LIGHTNING OIL COMPANY CUTLASS WEST A				WELL #: 500600 2	RRCID -> 272949	COMPL. DATE 12/18/2013				TOTAL DEPTH	8265	PERF. 9143 - 13790	
10	5084 X	4426	-0-	-658	-0-	79 28	1 9	4319	2	N	25	63 1	189
11	4920 X	3176	-0-	-1744	-0-	79 15	1 9	3082	2	N	14		203
12	5022 X	3703	-0-	-1319	-0-	79 156	1 9	3468	2	N	142	91 1	254
01	4743 X	3807	-0-	-936	-0-	79 188	1 9	3540	2	N	171	186 1	239
02	4176 X	NO RPT	-0-	-4176	-0-				N	NO RPT			239
03	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-				N	NO RPT			239

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LIGHTNING OIL COMPANY CUTLASS WEST A				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 500600 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
						RRCID ->	274656	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL	DEPTH	8125	PERF.	8708	- 12833			
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		
10	2666 X	2476	-0-	-190	-0-	79	1	2268	2	N	117		299	1			206	
11	2280 X	2091	-0-	-189	-0-	129	9	1893	2	N	108		183	1			131	
12	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	79	1	2967	2	N	228		186	1			173	
01	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	251	9	3028	2	N	161						334	
02	2146 X	NO RPT	-0-	-2146	-0-	79	1			N	NO RPT						334	
03	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-	177	9			N	NO RPT						334	
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA BRIGGS				594675	1H	RRCID ->	258406	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL	DEPTH	7990	PERF.	8918	- 12562			
10	712 X	712	-0-	-0-	-0-	467	4	245	9	Y	223	126	1				215	
11	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	150	4	904	9	Y	822	442	1				595	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86	599	1				82	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62	1				20	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	8	1				75	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	75	1				-0-	
BRIGGS				WELL #:	2H	RRCID ->	260054	COMPL. DATE	11/25/2010	TOTAL	DEPTH	7960	PERF.	8298	- 12400			
10	T. A.	712	-0-	712	1809	467	4	245	9	Y	223	126	1				215	
11	1959 X	150	-0-	-1809	-0-	150	4			Y	-0-	215	1				-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86	4	1				82	
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	417	62	1				437	
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	62	172	1				327	
*03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	350	4	547	9	Y	497	733	1				91	
BRIGGS				WELL #:	3H	RRCID ->	261329	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL	DEPTH	8200	PERF.	9000	- 12787			
10	T. A.	712	-0-	712	712	467	4	245	9	Y	223	126	1				215	
11	T. A.	376	-0-	376	1088	150	4	226	9	Y	205	271	1				149	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1088					Y	86	153	1				82	
01	1088 X	-0-	-0-	-1088	-0-					Y	-0-	62	1				20	
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	63	8	1				75	
*03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	350	4	546	9	Y	496	480	1				91	
PROTEGE ENERGY III LLC CMWW A				681493	4301H	RRCID ->	263906	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL	DEPTH	6933	PERF.	7611	- 12405			
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	155	153	0				4	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	188	187	0				5	
12	434 N	430	-0-	-4	-0-	17	1	301	3	Y	102	104	0				3	
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	112	9	795	3	Y	61	62	0				2	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1			Y	-0-	2	0				-0-	
*03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	67	9	442	3	Y	127	123	0				4	
						29	1											
						140	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
PROTEGE ENERGY III LLC														
CMWW A														
WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7661 - 12330														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		M		AMT CODE		BALANCE	
10	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	77	1	1274	3	Y	279	276	0	8
						4	4	307	9					
11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	79	1	1386	3	Y	267	268	0	7
						294	9							
12	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	73	1	1270	3	Y	264	262	0	9
						290	9							
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	76	1	1295	3	Y	217	219	0	7
						239	9							
02	1131 N	1068	-0-	-63	-0-	49	1	793	3	Y	203	203	0	7
						3	4	223	9					
*03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	75	1	1157	3	Y	182	183	0	6
						1	4	200	9					
CMWW B														
WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	118	133	1	152
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	112	80	1	184
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	82	1	178
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	126	114	1	190
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	Y	85	81	1	194
						94	9							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	117	1	194
CMWW A														
WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7190 - 12270														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	261	258	0	7
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	275	274	0	8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	404	398	0	14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	256	262	0	8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	205	206	0	7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	191	191	0	7
CMWW A														
WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745														
10	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	52	1	856	3	Y	431	429	0	12
						3	4	474	9					
11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	52	1	902	3	Y	433	433	0	12
						476	9							
12	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	51	1	889	3	Y	450	447	0	15
						495	9							
01	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	66	1	1127	3	Y	439	440	0	14
						483	9							
02	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	59	1	948	3	Y	415	414	0	15
						4	4	457	9					
*03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	59	1	908	3	Y	399	400	0	14
						439	9							
CMWW A														
WELL #: 4402H RRCID -> 265721 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7628 - 12270														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	110	110	0	3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	115	115	0	3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132	131	0	4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99	100	0	3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	169	163	0	6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC MORO CREEK														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 681493														
WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 N	128	-0-	-151	-0-	4 1	26 3	Y		89	89 0			7
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	98 9	100 3	Y		98	96 0			9
12	310 N	219	-0-	-91	-0-	14 1	89 3	Y		105	104 0			10
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	108 9	25 3	Y		63	68 0			5
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-	14 1			Y	-0-	5 0			-0-
03	217 N	194	-0-	-23	-0-	116 9	46 3	Y		129	119 0			10
						4 1								
						69 9								
						6 1								
						142 9								
MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550														
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	12 1	84 3	Y		167	166 0			13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	184 9			Y	173	170 0			16
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	8 1	50 3	Y		176	176 0			16
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	194 9	46 3	Y		177	180 0			13
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	7 1			Y	152	151 0			14
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	195 9	44 3	Y		155	157 0			12
						7 1								
						167 9								
MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223														
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	109 1	789 3	Y		156	154 0			12
11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	3 4	172 9							
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	110 1	783 3	Y		150	148 0			14
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	165 9			Y	134	136 0			12
02	667 N	665	-0-	-2	-0-	114 1	728 3	Y		130	133 0			9
*03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	147 9	919 3	Y		122	120 0			11
						133 1			Y					
						143 9	462 3	Y		128	129 0			10
						69 1								
						134 9								
						76 1								
						141 9								
CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420														
10	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	250 1	4148 3	Y		568	565 0			16
11	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	14 4	625 9							
12	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	226 1	3960 3	Y		508	510 0			14
01	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1 4	559 9							
02	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	153 1	2680 3	Y		350	352 0			12
*03	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1 4	385 9							
						48 1	820 3	Y		179	185 0			6
						197 9								
						51 1	825 3	Y		167	167 0			6
						4 4	184 9							
						81 1	1249 3	Y		182	182 0			6
						1 4	200 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC CMWW A														//CONT.// 12018 200 //CONT.// 681493 WELL #: 4501H		NON-ASSOCIATED RRCID -> 269906		CAPACITY COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 7389		PERF. 7729 - 17759		CNTY: DIMMIT	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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									
10	4588 X	3940	-0-	-648	-0-	187 11	1 4	3108 634	3 9	Y	576	576	0			16									
11	4440 X	3256	-0-	-1184	-0-	146 546	1 9	2564	3	Y	496	498	0			14									
12	4464 X	3099	-0-	-1365	-0-	141 1	1 4	2467 490	3 9	Y	445	444	0			15									
01	3906 X	3013	-0-	-893	-0-	141 461	1 9	2411	3	Y	419	421	0			13									
02	3654 X	2791	-0-	-863	-0-	138 10	1 4	2232 411	3 9	Y	374	374	0			13									
03	3906 X	2906	-0-	-1000	-0-	149 1	1 4	2302 454	3 9	Y	413	412	0			14									
CMWW A														WELL #: 4403H		RRCID -> 271311		COMPL. DATE 09/18/2011		TOTAL DEPTH 6872		PERF. 7503 - 12615			
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	52 3	1 4	856 288	3 9	Y	262	261	0			7									
11	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	56 321	1 9	979	3	Y	292	291	0			8									
12	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	95 369	1 9	1662	3	Y	335	332	0			11									
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	46 325	1 9	789	3	Y	295	297	0			9									
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	31 2	1 4	503 272	3 9	Y	247	247	0			9									
*03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	33 292	1 9	505	3	Y	265	265	0			9									
CMWW A														WELL #: 4303H		RRCID -> 271335		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 7304		PERF. 7520 - 15080			
10	5394 X	4353	-0-	-1041	-0-	220 12	1 4	3655 466	3 9	Y	424	422	0			12									
11	5100 X	4094	-0-	-1006	-0-	198 427	1 9	3469	3	Y	388	389	0			11									
12	4309 X	3893	-0-	-416	-0-	189 1	1 4	3307 396	3 9	Y	360	359	0			12									
01	3844 X	3793	-0-	-51	-0-	189 380	1 9	3224	3	Y	345	346	0			11									
02	3596 X	3506	-0-	-90	-0-	184 13	1 4	2975 334	3 9	Y	304	304	0			11									
*03	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	216 2	1 4	3332 362	3 9	Y	329	329	0			11									
CMWW A														WELL #: 4305H		RRCID -> 271368		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 7238		PERF. 7589 - 15051			
10	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	282 16	1 4	4695 701	3 9	Y	637	634	0			18									
11	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	244 1	1 4	4268 671	3 9	Y	610	611	0			17									
12	5146 X	4479	-0-	-667	-0-	210 1	1 4	3674 594	3 9	Y	540	539	0			18									
01	5022 X	4431	-0-	-591	-0-	212 600	1 9	3619	3	Y	545	546	0			17									
02	4698 X	4240	-0-	-458	-0-	215 15	1 4	3476 534	3 9	Y	485	485	0			17									
03	5022 X	4055	-0-	-967	-0-	215 2	1 4	3320 518	3 9	Y	471	472	0			16									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
PROTEGE ENERGY III LLC														
CMWW A														
WELL #: 4306H RRCID -> 271568 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003														
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	
10	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	280	1	4650	3	Y	596	594	0	17
						16	4	656	9					
11	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	229	1	4002	3	Y	602	602	0	17
						1	4	662	9					
12	4712 X	4561	-0-	-151	-0-	210	1	3676	3	Y	613	609	0	21
						1	4	674	9					
01	5456 X	4874	-0-	-582	-0-	231	1	3946	3	Y	634	635	0	20
						697	9							
02	5104 X	4636	-0-	-468	-0-	233	1	3768	3	Y	563	563	0	20
						16	4	619	9					
03	5456 X	4757	-0-	-699	-0-	252	1	3898	3	Y	550	551	0	19
						2	4	605	9					
CMWW A														
WELL #: 4307H RRCID -> 271662 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065														
10	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	243	1	4034	3	Y	589	586	0	17
						14	4	648	9					
11	4230 X	3974	-0-	-256	-0-	185	1	3233	3	Y	505	508	0	14
						556	9							
12	4371 X	4023	-0-	-348	-0-	188	1	3282	3	Y	502	499	0	17
						1	4	552	9					
01	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	221	1	3782	3	Y	612	610	0	19
						673	9							
02	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	224	1	3622	3	Y	617	614	0	22
						16	4	679	9					
03	4557 X	4450	-0-	-107	-0-	231	1	3575	3	Y	584	586	0	20
						2	4	642	9					
CMWW A														
WELL #: 4308H RRCID -> 271664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009														
10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	37	1	617	3	Y	509	508	0	14
						2	4	560	9					
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	445	447	0	12
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	503	498	0	17
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	566	565	0	18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	409	412	0	15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	557	553	0	19
MORO CREEK														
WELL #: 2401H RRCID -> 271797 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030														
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	42	1	570	3	Y	170	168	0	5
						187	9							
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	49	1	633	3	Y	204	201	0	7
						224	9							
12	934 N	934	-0-	-0-	-0-	50	1	662	3	Y	202	199	0	9
						222	9							
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	52	1	661	3	Y	197	197	0	8
						1	4	217	9					
02	870 N	743	-0-	-127	-0-	42	1	524	3	Y	161	159	0	9
						177	9							
03	930 N	749	-0-	-181	-0-	46	1	526	3	Y	161	159	0	9
						177	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
PROTEGE ENERGY III LLC														
CMWW B														
WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624														
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				
10	1395 N	842	-0-	-553	-0-	380	1	244	3	Y	198	334	1	298
11	1440 N	1090	-0-	-350	-0-	218	9	397	1	Y	200	147	1	351
12	1302 N	662	-0-	-640	-0-	220	9	276	1	Y	175	147	1	379
01	837 N	748	-0-	-89	-0-	193	9	303	1	Y	208	229	1	358
02	1044 N	851	-0-	-193	-0-	229	9	279	1	Y	156	143	1	371
*03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	172	9	414	1	Y	193	212	1	352
						212	9							
MORO CREEK														
WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030														
10	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	190	1	1382	3	Y	234	236	0	19
11	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	5	4	257	9	Y	206	206	0	19
12	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	171	1	1219	3	Y	139	145	0	13
01	1829 N	512	-0-	-1317	-0-	227	9	116	1	Y	86	93	0	6
02	1566 N	-0-	-0-	-1566	-0-	153	9	53	1	Y	-0-	6	0	-0-
*03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	95	9	138	1	Y	170	157	0	13
						187	9							
CMWW A														
WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7638 - 15020														
10	21390 X	-0-	-0-	-21390	-0-	225	1	3938	3	Y	78	88	0	2
11	17550 X	4692	-0-	-12858	-0-	1	4	528	9	Y	480	469	0	13
12	15469 X	9875	-0-	-5594	-0-	453	1	7931	3	Y	1354	1321	0	46
01	10230 X	10099	-0-	-131	-0-	2	4	1489	9	Y	1458	1458	0	46
02	10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	470	1	8025	3	Y	1350	1347	0	49
03	9889 X	9498	-0-	-391	-0-	1604	9	493	1	Y	1278	1283	0	44
						34	4	1485	9					
						492	1	7596	3	Y				
						4	4	1406	9					
CMWW A														
WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7467 - 15277														
10	33635 X	26693	-0-	-6942	-0-	1413	1	23484	3	Y	1560	1556	0	44
11	29670 X	24319	-0-	-5351	-0-	80	4	1716	9	Y	1490	1493	0	41
12	28706 X	25456	-0-	-3250	-0-	1225	1	21452	3	Y	1529	1518	0	52
01	26691 X	21536	-0-	-5155	-0-	3	4	1639	9	Y	1335	1345	0	42
02	24969 X	18378	-0-	-6591	-0-	1285	1	22484	3	Y	1031	1036	0	37
03	26691 X	18252	-0-	-8439	-0-	5	4	1682	9	Y	1071	1071	0	37
						1110	1	18956	3	Y				
						1	4	1469	9					
						999	1	16175	3	Y				
						70	4	1134	9					
						1038	1	16028	3	Y				
						8	4	1178	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
PROTEGE ENERGY III LLC														
CMWW A														
WELL #: 4311H RRCID -> 272705 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	93 1	1539 3	5 4	246 9	Y	224	225 0		6
11	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	91 1	1589 3	323 9		Y	294	292 0		8
12	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	96 1	1675 3	306 9		Y	278	277 0		9
01	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	95 1	1624 3	317 9		Y	288	288 0		9
02	1943 N	1851	-0-	-92	-0-	91 1	1466 3	6 4	288 9	Y	262	262 0		9
03	2077 N	1627	-0-	-450	-0-	81 1	1249 3	1 4	296 9	Y	269	269 0		9
CMWW A														
WELL #: 4202H RRCID -> 273030 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726														
10	6045 X	5677	-0-	-368	-0-	271 1	4501 3	15 4	890 9	Y	809	804 0		23
11	5760 X	4168	-0-	-1592	-0-	176 1	3089 3	903 9		Y	821	821 0		23
12	5952 X	4096	-0-	-1856	-0-	174 1	3038 3	1 4	883 9	Y	803	799 0		27
01	5146 X	4385	-0-	-761	-0-	192 1	3278 3	915 9		Y	832	833 0		26
02	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	227 1	3673 3	16 4	899 9	Y	817	814 0		29
*03	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	306 1	4726 3	2 4	1132 9	Y	1029	1023 0		35
CMWW B														
WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469														
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	430 1	276 3	176 9		Y	160	210 1		213
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	393 1	468 3	165 9		Y	150	111 1		252
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	495 1	347 3	160 9		Y	145	111 1		286
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	474 1	338 3	185 9		Y	168	181 1		273
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	350 1	501 3	130 9		Y	118	115 1		276
*03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	429 1	477 3	166 9		Y	151	165 1		262
CMWW A														
WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7446 - 18020														
10	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	725	726 0		20
11	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	639	641 0		18
12	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	579	577 0		20
01	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	505	509 0		16
02	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	436	436 0		16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	401	403 0		14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
PROTEGE ENERGY III LLC														
CMWW A														
WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761														
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
10	10726 X	4082	-0-	-6644	-0-	197	1	3282	3	Y	538	540	0	15
						11	4	592	9					
11	9660 X	2802	-0-	-6858	-0-	130	1	2280	3	Y	356	361	0	10
						392	9							
12	7874 X	2354	-0-	-5520	-0-	110	1	1930	3	Y	285	285	0	10
						314	9							
01	4991 X	2010	-0-	-2981	-0-	97	1	1658	3	Y	232	235	0	7
						255	9							
02	4669 X	1449	-0-	-3220	-0-	74	1	1196	3	Y	158	159	0	6
						5	4	174	9					
03	4092 X	1408	-0-	-2684	-0-	77	1	1186	3	Y	131	132	0	5
						1	4	144	9					
CMWW A WELL #: 4405H RRCID -> 274158 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236														
10	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	301	1	5010	3	Y	698	698	0	20
						17	4	768	9					
11	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	244	1	4279	3	Y	583	587	0	16
						1	4	641	9					
12	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	238	1	4164	3	Y	578	574	0	20
						1	4	636	9					
01	6045 X	5070	-0-	-975	-0-	245	1	4188	3	Y	579	581	0	18
						637	9							
02	5655 X	4719	-0-	-936	-0-	240	1	3883	3	Y	526	525	0	19
						17	4	579	9					
03	6045 X	4945	-0-	-1100	-0-	268	1	4144	3	Y	483	485	0	17
						2	4	531	9					
CMWW A WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976														
10	1054 N	645	-0-	-409	-0-	35	1	580	3	Y	25	24	0	1
						2	4	28	9					
11	870 N	88	-0-	-782	-0-	5	1	80	3	Y	3	4	0	-0-
						3	9							
12	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	126	1	2202	3	Y	275	266	0	9
						303	9							
01	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	140	1	2393	3	Y	316	315	0	10
						348	9							
02	2900 N	3425	-0-	525	525	178	1	2875	3	Y	327	325	0	12
						12	4	360	9					
*03	3100 N	3622	-0-	522	1047	199	1	3067	3	Y	322	323	0	11
						2	4	354	9					
MORO CREEK WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099														
10	3596 X	3054	-0-	-542	-0-	158	1	2133	3	Y	693	687	0	20
						1	4	762	9					
11	2550 X	2443	-0-	-107	-0-	131	1	1710	3	Y	547	544	0	20
						602	9							
12	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	125	1	1639	3	Y	523	518	0	22
						1	4	575	9					
01	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	117	1	1499	3	Y	457	456	0	20
						3	4	503	9					
02	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	117	1	1457	3	Y	390	385	0	22
						429	9							
*03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	130	1	1473	3	Y	416	411	0	23
						458	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
PROTEGE ENERGY III LLC														
MORO CREEK														
WELL #: 2404H RRCID -> 276264 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7267 - 16854														
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
10	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	229 1	3093 3	Y	627	614 0	10 1	19		
11	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	211 1	2752 3	Y	785	771 0	5 1	28		
12	3813 X	3812	-0-	-1	-0-	210 1	2751 3	Y	773	763 0	5 1	33		
01	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	210 1	2690 3	Y	746	742 0	5 1	32		
02	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	200 1	2501 3	Y	678	667 0	5 1	38		
*03	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	231 1	2628 3	Y	659	652 0	8 1	37		
CMWW B														
WELL #: 3602H RRCID -> 276282 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 12087														
10	2418 X	2412	-0-	-6	-0-	249 1	1876 3	Y	261	296 1		143		
11	2340 X	2249	-0-	-91	-0-	209 1	1744 3	Y	269	243 1		169		
12	2418 X	2405	-0-	-13	-0-	224 1	1882 3	Y	272	287 1		154		
01	2356 X	2273	-0-	-83	-0-	248 1	1736 3	Y	263	243 1		174		
02	2204 X	1968	-0-	-236	-0-	189 1	1515 3	Y	240	295 1		119		
03	2356 X	2102	-0-	-254	-0-	211 1	1610 3	Y	255	191 1		183		
MORO CREEK														
WELL #: 2406H RRCID -> 276346 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351														
10	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	169 1	2280 3	Y	612	610 0	6 1	18		
11	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	157 1	2039 3	Y	511	507 0	4 1	18		
12	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	147 1	1930 3	Y	463	458 0	3 1	20		
01	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	131 1	1674 3	Y	369	370 0	3 1	16		
02	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	117 1	1459 3	Y	264	262 0	3 1	15		
*03	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	125 1	1425 3	Y	267	263 0	4 1	15		
MORO CREEK														
WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632														
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	60 1	810 3	Y	179	176 0	3 1	5		
11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	60 1	775 3	Y	193	190 0	1 1	7		
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	61 1	796 3	Y	186	184 0	1 1	8		
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	63 1	801 3	Y	181	180 0	1 1	8		
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	64 1	805 3	Y	157	155 0	1 1	9		
*03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	76 1	859 3	Y	158	156 0	2 1	9		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC CMWW A															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 681493 WELL #: 4408H RRCID -> 276422 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3906 X	3383	-0-	-523	-0-	161 9 4	1 2672 3	541 9		Y	492	489 0			14
11	3960 X	3169	-0-	-791	-0-	135 678 9	1 2356 3			Y	616	613 0			17
12	4092 X	3037	-0-	-1055	-0-	127 681 9	1 2229 3			Y	619	615 0			21
01	3255 X	2702	-0-	-553	-0-	108 750 9	1 1844 3			Y	682	682 0			21
02	3045 X	2879	-0-	-166	-0-	130 9 4	1 2109 3	631 9		Y	574	574 0			21
03	3255 X	1974	-0-	-1281	-0-	71 1 4	1 1102 3	800 9		Y	727	723 0			25

MORO CREEK WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470															
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	20 30 9	1 265 3			Y	27	27 0	1 1		1
11	240 N	88	-0-	-152	-0-	6 2 9	1 80 3			Y	2	3 0			-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	16 65 9	1 209 3			Y	59	56 0			3
01	310 N	293	-0-	-17	-0-	15 85 9	1 193 3			Y	77	77 0			3
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-	3 0			-0-
03	279 N	13	-0-	-266	-0-	1 2 9	1 10 3			Y	2	2 0			-0-

MORO CREEK WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283															
10	7068 X	5557	-0-	-1511	-0-	528 15 4	1 3829 3	1185 9		Y	1077	1060 0			86
11	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	548 1159 9	1 3919 3			Y	1054	1041 0			99
12	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	544 1221 9	1 3469 3			Y	1110	1106 0			103
01	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	560 1221 9	1 3873 3			Y	1110	1132 0			81
02	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	597 1152 9	1 4003 3			Y	1047	1030 0			98
*03	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	616 1287 9	1 4480 3			Y	1170	1176 0			92

MORO CREEK WELL #: 3404H RRCID -> 277703 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891															
10	7926 X	7926	-0-	-0-	-0-	805 23 4	1 5842 3	1256 9		Y	1142	1140 0			91
11	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	805 1175 9	1 5752 3			Y	1068	1058 0			101
12	7285 X	6648	-0-	-637	-0-	743 1167 9	1 4738 3			Y	1061	1064 0			98
01	7285 X	7097	-0-	-188	-0-	740 1242 9	1 5115 3			Y	1129	1145 0			82
02	6815 X	6763	-0-	-52	-0-	728 1150 9	1 4885 3			Y	1045	1029 0			98
*03	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	750 1168 9	1 5456 3			Y	1062	1076 0			84

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC MORO CREEK														
WELL #: 3403H RRCID -> 277706 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943														
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
10	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	788 1	5720 3	Y	1134	1122	0			90
						22 4	1247 9							
11	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	651 1	4653 3	Y	890	896	0			84
						979 9								
12	12937 X	12937	-0-	-0-	-0-	1595 1	10163 3	Y	1072	1057	0			99
						1179 9								
01	10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	1226 1	8474 3	Y	1150	1165	0			84
						1265 9								
02	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	744 1	4989 3	Y	995	986	0			93
						1095 9								
*03	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	725 1	5273 3	Y	1007	1021	0			79
						1108 9								
MORO CREEK														
WELL #: 3309H RRCID -> 277789 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164														
10	7192 X	7178	-0-	-14	-0-	736 1	5341 3	Y	982	972	0			78
						21 4	1080 9							
11	6930 X	6621	-0-	-309	-0-	690 1	4935 3	Y	905	898	0			85
						996 9								
12	7192 X	5823	-0-	-1369	-0-	659 1	4198 3	Y	878	882	0			81
						966 9								
01	6169 X	5945	-0-	-224	-0-	628 1	4340 3	Y	888	904	0			65
						977 9								
02	5771 X	5638	-0-	-133	-0-	619 1	4151 3	Y	789	780	0			74
						868 9								
03	6169 X	5991	-0-	-178	-0-	613 1	4457 3	Y	837	845	0			66
						921 9								
MORO CREEK														
WELL #: 3307H RRCID -> 277926 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663														
10	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	510 1	3697 3	Y	778	767	0			62
						14 4	856 9							
11	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	478 1	3420 3	Y	755	746	0			71
						831 9								
12	4464 X	4304	-0-	-160	-0-	449 1	2861 3	Y	904	891	0			84
						994 9								
01	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	484 1	3346 3	Y	895	914	0			65
						985 9								
02	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	447 1	3000 3	Y	857	842	0			80
						943 9								
*03	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	490 1	3564 3	Y	749	770	0			59
						824 9								
CMWW A														
WELL #: 4410H RRCID -> 284221 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246														
10	42563 X	38758	-0-	-3805	-0-	1956 1	32526 3	Y	3786	3783	0			106
						111 4	4165 9							
11	41190 X	36189	-0-	-5001	-0-	1734 1	30349 3	Y	3729	3731	0			104
						4 4	4102 9							
12	41943 X	37376	-0-	-4567	-0-	1791 1	31332 3	Y	3860	3833	0			131
						7 4	4246 9							
01	37949 X	37949	-0-	-0-	-0-	1858 1	31736 3	Y	3958	3965	0			124
						1 4	4354 9							
02	36698 X	36698	-0-	-0-	-0-	1873 1	30329 3	Y	3968	3949	0			143
						131 4	4365 9							
*03	37902 X	37902	-0-	-0-	-0-	2045 1	31581 3	Y	3874	3884	0			133
						15 4	4261 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC CMWW A														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 681493 WELL #: 4409H RRCID -> 284222 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7329 - 15310														
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
10	15872 X	15832	-0-	-40	-0-	780 44	1 4	12973 2035	3 9	Y	1850	1844 0		52
11	15360 X	15329	-0-	-31	-0-	718 2	1 4	12572 2037	3 9	Y	1852	1852 0		52
12	16210 X	16210	-0-	-0-	-0-	759 3	1 4	13281 2167	3 9	Y	1970	1955 0		67
01	16515 X	16515	-0-	-0-	-0-	793 1	1 4	13544 2177	3 9	Y	1979	1984 0		62
02	15770 X	15770	-0-	-0-	-0-	798 56	1 4	12918 1998	3 9	Y	1816	1813 0		65
*03	16097 X	16097	-0-	-0-	-0-	853 6	1 4	13181 2057	3 9	Y	1870	1871 0		64
CMWW A WELL #: 4320H RRCID -> 285293 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7298 - 15171														
10	24924 X	18918	-0-	-6006	-0-	954 54	1 4	15854 2056	3 9	Y	1869	1865 0		52
11	22530 X	17239	-0-	-5291	-0-	824 2	1 4	14425 1988	3 9	Y	1807	1809 0		50
12	22382 X	16842	-0-	-5540	-0-	807 3	1 4	14122 1910	3 9	Y	1736	1727 0		59
01	17980 X	15191	-0-	-2789	-0-	748 1	1 4	12783 1659	3 9	Y	1508	1520 0		47
02	16820 X	13267	-0-	-3553	-0-	679 47	1 4	11000 1541	3 9	Y	1401	1398 0		50
03	17980 X	13934	-0-	-4046	-0-	751 6	1 4	11598 1579	3 9	Y	1435	1436 0		49
MORO CREEK WELL #: 2310H RRCID -> 285295 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7006 - 16661														
10	35468 X	35468	-0-	-0-	-0-	2163 7	1 4	29207 4091	3 9	Y	3719	3636 0	93 1	113
11	34581 X	34581	-0-	-0-	-0-	2210 1	1 4	28770 3600	3 9	Y	3273	3216 0	50 1	120
12	34803 X	34803	-0-	-0-	-0-	2231 14	1 4	29271 3287	3 9	Y	2988	2920 0	51 1	137
01	34602 X	34602	-0-	-0-	-0-	2283 52	1 4	29243 3024	3 9	Y	2749	2711 0	52 1	123
02	31978 X	31978	-0-	-0-	-0-	2182 2518	1 9	27278 26667	3 9	Y	2289	2220 0	51 1	141
*03	32015 X	32015	-0-	-0-	-0-	2346 3002	1 9			Y	2729	2619 0	82 1	169
MORO CREEK WELL #: 2308H RRCID -> 285334 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7290 - 17388														
10	41444 X	41444	-0-	-0-	-0-	2487 8	1 4	33581 5368	3 9	Y	4880	4780 0	104 1	147
11	41437 X	41437	-0-	-0-	-0-	2608 1	1 4	33945 4883	3 9	Y	4439	4366 0	58 1	162
12	42970 X	42970	-0-	-0-	-0-	2723 17	1 4	35728 4502	3 9	Y	4093	4007 0	62 1	186
01	40944 X	40944	-0-	-0-	-0-	2671 61	1 4	34212 4000	3 9	Y	3636	3598 0	62 1	162
02	38759 X	38759	-0-	-0-	-0-	2615 3453	1 9	32691	3	Y	3139	3049 0	61 1	191
*03	39770 X	39770	-0-	-0-	-0-	2938 3428	1 9	33404	3	Y	3116	3014 0	98 1	195

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC MORO CREEK														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 681493 WELL #: 2309H RRCID -> 285335 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6921 - 17151														
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
10	27125 X	26402	-0-	-723	-0-	1653	1	22320	3	Y	2203	2139	0	72 1 69
11	26580 X	25091	-0-	-1489	-0-	1630	1	21215	3	Y	2042	1999	0	37 1 75
12	27466 X	24901	-0-	-2565	-0-	1619	1	21235	3	Y	1852	1803	0	37 1 87
01	24831 X	24208	-0-	-623	-0-	1605	1	20557	3	Y	1826	1794	0	37 1 82
02	23229 X	22112	-0-	-1117	-0-	1500	1	18750	3	Y	1693	1636	0	35 1 104
03	24831 X	22346	-0-	-2485	-0-	1654	1	18799	3	Y	1721	1661	0	56 1 108
						1893	9							
CMWW A WELL #: 4317H RRCID -> 285553 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7679 - 15480														
10	27652 X	8226	-0-	-19426	-0-	413	1	6868	3	Y	838	839	0	24
11	22590 X	7863	-0-	-14727	-0-	376	1	6580	3	Y	824	825	0	23
12	18941 X	4086	-0-	-14855	-0-	189	1	3303	3	Y	539	544	0	18
01	12307 X	12307	-0-	-0-	-0-	615	1	10502	3	Y	1082	1066	0	34
02	11200 X	11200	-0-	-0-	-0-	589	1	9537	3	Y	939	939	0	34
*03	10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	565	1	8732	3	Y	819	825	0	28
						4	4	901	9					
CMWW A WELL #: 4316H RRCID -> 285677 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7564 - 15535														
10	17825 X	13506	-0-	-4319	-0-	668	1	11098	3	Y	1547	1546	0	43
11	17250 X	11443	-0-	-5807	-0-	541	1	9471	3	Y	1300	1307	0	36
12	17825 X	13029	-0-	-4796	-0-	618	1	10822	3	Y	1443	1430	0	49
01	14043 X	11529	-0-	-2514	-0-	556	1	9501	3	Y	1338	1345	0	42
02	13137 X	10385	-0-	-2752	-0-	520	1	8419	3	Y	1282	1278	0	46
03	13516 X	10593	-0-	-2923	-0-	561	1	8658	3	Y	1245	1248	0	43
						4	4	1370	9					
CMWW A WELL #: 4319H RRCID -> 285684 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7116 - 15186														
10	10943 X	7200	-0-	-3743	-0-	345	1	5743	3	Y	993	991	0	28
11	9360 X	5576	-0-	-3784	-0-	255	1	4463	3	Y	779	785	0	22
12	9672 X	6961	-0-	-2711	-0-	310	1	5426	3	Y	1113	1097	0	38
01	7192 X	6047	-0-	-1145	-0-	276	1	4708	3	Y	966	974	0	30
02	6728 X	4741	-0-	-1987	-0-	223	1	3608	3	Y	813	814	0	29
03	7192 X	6030	-0-	-1162	-0-	303	1	4685	3	Y	945	942	0	32
						2	4	1040	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC CMWW A														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 681493 WELL #: 4318H RRCID -> 285727 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7302 - 15391														
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
10	30039 X	26073	-0-	-3966	-0-	1349	1	22425	3	Y	2020	2007	0	57
						77	4	2222	9					
11	26760 X	17211	-0-	-9549	-0-	850	1	14878	3	Y	1346	1366	0	37
						2	4	1481	9					
12	26877 X	18898	-0-	-7979	-0-	931	1	16291	3	Y	1521	1506	0	52
						3	4	1673	9					
01	21638 X	18477	-0-	-3161	-0-	932	1	15920	3	Y	1476	1482	0	46
						1	4	1624	9					
02	20242 X	16291	-0-	-3951	-0-	863	1	13973	3	Y	1268	1268	0	46
						60	4	1395	9					
03	21638 X	17357	-0-	-4281	-0-	973	1	15034	3	Y	1221	1225	0	42
						7	4	1343	9					
CMWW A WELL #: 4504H RRCID -> 287208 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7628 - 13133														
10	70165 X	70165	-0-	-0-	-0-	3472	1	57717	3	Y	7981	7972	0	224
						197	4	8779	9					
11	66274 X	66274	-0-	-0-	-0-	3173	1	55540	3	Y	6866	6899	0	191
						8	4	7553	9					
12	63209 X	61680	-0-	-1529	-0-	2986	1	52253	3	Y	5845	5838	0	198
						11	4	6430	9					
01	63209 X	58421	-0-	-4788	-0-	2905	1	49629	3	Y	5350	5380	0	168
						2	4	5885	9					
02	59131 X	52775	-0-	-6356	-0-	2770	1	44864	3	Y	4498	4504	0	162
						193	4	4948	9					
03	63209 X	52084	-0-	-11125	-0-	2856	1	44107	3	Y	4635	4638	0	159
						22	4	5099	9					
CMWW A WELL #: 4505H RRCID -> 287209 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7341 - 17341														
10	111875 X	111875	-0-	-0-	-0-	5319	1	88435	3	Y	16199	16167	0	455
						302	4	17819	9					
11	110166 X	110166	-0-	-0-	-0-	5076	1	88861	3	Y	14743	14788	0	410
						12	4	16217	9					
12	108648 X	108648	-0-	-0-	-0-	5088	1	89032	3	Y	13190	13153	0	447
						19	4	14509	9					
01	101170 X	101170	-0-	-0-	-0-	4898	1	83666	3	Y	11456	11543	0	360
						4	4	12602	9					
02	90705 X	90705	-0-	-0-	-0-	4636	1	75092	3	Y	9685	9696	0	349
						323	4	10654	9					
03	91822 X	88808	-0-	-3014	-0-	4784	1	73877	3	Y	9192	9226	0	315
						36	4	10111	9					
CMWW A WELL #: 4506H RRCID -> 287210 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7342 - 17318														
10	109760 X	109760	-0-	-0-	-0-	5280	1	87787	3	Y	14903	14879	0	418
						300	4	16393	9					
11	112659 X	112659	-0-	-0-	-0-	5260	1	92083	3	Y	13912	13943	0	387
						13	4	15303	9					
12	103430 X	103430	-0-	-0-	-0-	4874	1	85288	3	Y	12045	12024	0	408
						18	4	13250	9					
01	98267 X	98267	-0-	-0-	-0-	4761	1	81333	3	Y	11064	11125	0	347
						3	4	12170	9					
02	88893 X	88893	-0-	-0-	-0-	4533	1	73416	3	Y	9662	9661	0	348
						316	4	10628	9					
*03	85888 X	85888	-0-	-0-	-0-	4636	1	71599	3	Y	8744	8792	0	300
						35	4	9618	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC CMWW A														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 681493 WELL #: 4507H RRCID -> 287211 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7534 - 17497														
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
10	110407 X	110407	-0-	-0-	-0-	5163 1	85830 3	Y	17383	17345	0			488
						293 4	19121 9							
11	106449 X	106449	-0-	-0-	-0-	4856 1	84998 3	Y	15075	15143	0			420
						12 4	16583 9							
12	106218 X	106218	-0-	-0-	-0-	4890 1	85562 3	Y	14316	14251	0			485
						18 4	15748 9							
01	99692 X	99692	-0-	-0-	-0-	4732 1	80834 3	Y	12839	12921	0			403
						3 4	14123 9							
02	89357 X	89357	-0-	-0-	-0-	4483 1	72610 3	Y	10865	10877	0			391
						312 4	11952 9							
*03	87313 X	87313	-0-	-0-	-0-	4612 1	71225 3	Y	10401	10435	0			357
						35 4	11441 9							
MORO CREEK WELL #: 2407H RRCID -> 287463 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7341 - 15210														
10	49906 X	49906	-0-	-0-	-0-	2925 1	39495 3	Y	6796	6725	0	130	1	203
						10 4	7476 9							
11	47460 X	44707	-0-	-2753	-0-	2773 1	36100 3	Y	5303	5249	0	64	1	193
						1 4	5833 9							
12	49042 X	40759	-0-	-8283	-0-	2467 1	32363 3	Y	5376	5275	0	57	1	237
						15 4	5914 9							
01	49042 X	40048	-0-	-8994	-0-	2474 1	31687 3	Y	5300	5249	0	57	1	231
						57 4	5830 9							
02	45878 X	35111	-0-	-10767	-0-	2222 1	27784 3	Y	4641	4552	0	53	1	267
						5105 9								
03	49042 X	34303	-0-	-14739	-0-	2359 1	26819 3	Y	4659	4572	0	83	1	271
						5125 9								
MORO CREEK WELL #: 2408H RRCID -> 287464 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7440 - 15398														
10	52824 X	52824	-0-	-0-	-0-	2957 1	39925 3	Y	9029	8946	0	131	1	265
						10 4	9932 9							
11	49161 X	49161	-0-	-0-	-0-	2926 1	38083 3	Y	7410	7340	0	66	1	269
						1 4	8151 9							
12	46992 X	46992	-0-	-0-	-0-	2841 1	37274 3	Y	6235	6164	0	65	1	275
						18 4	6859 9							
01	44609 X	43000	-0-	-1609	-0-	2693 1	34491 3	Y	5231	5214	0	63	1	229
						62 4	5754 9							
02	41731 X	37922	-0-	-3809	-0-	2462 1	30778 3	Y	4256	4178	0	58	1	249
						4682 9								
03	44609 X	36162	-0-	-8447	-0-	2581 1	29340 3	Y	3855	3780	0	92	1	232
						4241 9								
MORO CREEK WELL #: 2409H RRCID -> 287467 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7702 - 15708														
10	53408 X	53408	-0-	-0-	-0-	2943 1	39743 3	Y	9738	9661	0	132	1	285
						10 4	10712 9							
11	46770 X	46770	-0-	-0-	-0-	2735 1	35598 3	Y	7669	7613	0	63	1	278
						1 4	8436 9							
12	48707 X	48707	-0-	-0-	-0-	2915 1	38240 3	Y	6849	6760	0	66	1	301
						18 4	7534 9							
01	45530 X	45530	-0-	-0-	-0-	2833 1	36279 3	Y	5775	5758	0	66	1	252
						65 4	6353 9							
02	42485 X	38543	-0-	-3942	-0-	2478 1	30988 3	Y	4615	4540	0	59	1	268
						5077 9								
03	45415 X	35949	-0-	-9466	-0-	2539 1	28869 3	Y	4128	4057	0	93	1	246
						4541 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				WELL #:	703462	RRCID ->	267203	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL	DEPTH	9150	PERF.	9185	-	14149	
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
10	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	229 163 9	1	2187	3	Y	148	159	0			21
11	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	197 158 9	1	2028	3	Y	144	135	0			30
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	147 167 9	1	1971	3	Y	152	157	0			25
01	DLQ	G-10	557	-0-	557	557	212 132 9	1	213	3	Y	120	129	0			16
02	DLQ	G-10	2098	-0-	2098	2655	258 114 9	1	1726	3	Y	104	86	0			34
03	DLQ	G-10	2263	-0-	2263	4918	267 122 9	1	1874	3	Y	111	123	0			22
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				WELL #:	728883	RRCID ->	263850	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL	DEPTH	7447	PERF.	8257	-	13562	
10	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	82 29 4	1	2445	2	Y	244	242	0			5
11	3000	N	3162	-0-	162	162	92 2 4	1	2875	2	Y	175	175	0			5
12	3100	N	4768	-0-	1668	1830	152 3 4	1	4485	2	Y	116	117	0			4
01	3100	N	3089	-0-	-11	1819	150 2 4	1	2799	2	Y	125	126	0			3
02	3985	X	2166	-0-	-1819	-0-	105 2 4	1	2022	2	Y	33	35	0			1
03	2387	X	1784	-0-	-603	-0-	94 3 4	1	1678	2	Y	11	12	0			-0-
BRISCOE RANCH EF				WELL #:	2	RRCID ->	269334	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL	DEPTH	7786	PERF.	8283	-	13500	
10	1054	N	618	-0-	-436	-0-	12 23 4	1	367	2	Y	196	196	0			4
11	660	N	381	-0-	-279	-0-	7 154 9	1	220	2	Y	140	140	0			4
12	527	N	490	-0-	-37	-0-	12 124 9	1	354	2	Y	113	113	0			4
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	22 88 9	1	406	2	Y	80	82	0			2
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	21 1 4	1	403	2	Y	22	23	0			1
*03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	1 40 64 9	1	720	2	Y	58	57	0			2
BRISCOE RANCH EF				WELL #:	3	RRCID ->	269335	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL	DEPTH	769	PERF.	8161	-	13469	
10	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	84 29 4	1	2515	2	Y	241	243	0			5
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	33 1 4	1	1041	2	Y	284	282	0			7
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	65 1 4	1	1902	2	Y	312	309	0			10
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	73 1 4	1	1361	2	Y	145	151	0			4
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	74 2 4	1	1428	2	Y	80	81	0			3
03	2325	N	1476	-0-	-849	-0-	77 29 9	1	1370	2	Y	26	28	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510														
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			
10	2697 X	2262	-0-	-435	-0-	49 1 71 4	1458 2 684 9	Y	622	624 0	13			
11	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	81 1 2 4	2550 2 447 9	Y	406	409 0	10			
12	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	139 1 2 4	4081 2 565 9	Y	514	508 0	16			
01	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	129 1 1 4	2396 2 414 9	Y	376	382 0	10			
02	2987 X	2554	-0-	-433	-0-	111 1 3 4	2123 2 317 9	Y	288	287 0	11			
03	4340 X	3021	-0-	-1319	-0-	134 1 494 9	2393 2	Y	449	445 0	15			
BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527														
10	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	54 1 1 4	1602 2	Y	-0-		-0-			
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	9 1	280 2	Y	-0-		-0-			
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	11 1 4 9	315 2	Y	4	4 0	-0-			
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	19 1 8 9	353 2	Y	7	7 0	-0-			
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	15 1 1 4	292 2 7 9	Y	6	6 0	-0-			
03	341 N	143	-0-	-198	-0-	7 1 1 4	134 2 1 9	Y	1	1 0	-0-			
BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591														
10	938 X	938	-0-	-0-	-0-	27 1 10 4	801 2 100 9	Y	91	98 0	2			
11	939 X	939	-0-	-0-	-0-	29 1 1 4	909 2	Y	-0-	2 0	-0-			
12	663 X	663	-0-	-0-	-0-	22 1 7 9	634 2	Y	6	6 0	-0-			
01	485 X	485	-0-	-0-	-0-	25 1	460 2	Y	-0-		-0-			
02	783 X	393	-0-	-390	-0-	19 1 1 4	373 2	Y	-0-		-0-			
03	837 X	445	-0-	-392	-0-	23 1 3 9	419 2	Y	3	3 0	-0-			
BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551														
10	4867 X	1923	-0-	-2944	-0-	60 1 7 4	1799 2 57 9	Y	52	53 0	1			
11	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	165 1 3 4	5167 2 57 9	Y	52	52 0	1			
12	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	153 1 3 4	4499 2 120 9	Y	109	107 0	3			
01	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	181 1 2 4	3375 2 124 9	Y	113	113 0	3			
02	5220 X	3605	-0-	-1615	-0-	175 1 5 4	3356 2 69 9	Y	63	64 0	2			
03	5580 X	3174	-0-	-2406	-0-	164 1 69 9	2941 2	Y	63	63 0	2			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987													
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		
10	5611 X	4102	-0-	-1509	-0-	131 1 6 4	3933 2 32 9	Y	29	34 0	1		
11	5430 X	2778	-0-	-2652	-0-	86 1 2 4	2690 2	Y	-0-	1 0	-0-		
12	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	220 1 5 4	6490 2	Y	-0-		-0-		
01	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	66 1 1 4	1228 2 43 9	Y	39	38 0	1		
02	5829 X	1305	-0-	-4524	-0-	62 1 2 4	1196 2 45 9	Y	41	40 0	2		
03	6727 X	1788	-0-	-4939	-0-	89 1 116 9	1583 2	Y	105	104 0	3		
BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087													
10	4836 X	3142	-0-	-1694	-0-	97 1 15 4	2898 2 132 9	Y	120	121 0	3		
11	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	149 1 3 4	4653 2 90 9	Y	82	83 0	2		
12	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	227 1 5 4	6693 2 980 9	Y	891	865 0	28		
01	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	172 1 2 4	3207 2 391 9	Y	355	374 0	9		
02	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	316 1 9 4	6078 2 97 9	Y	88	94 0	3		
03	7905 X	6918	-0-	-987	-0-	352 1 279 9	6287 2	Y	254	249 0	8		
BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112													
10	6851 X	3221	-0-	-3630	-0-	97 1 24 4	2881 2 219 9	Y	199	208 0	4		
11	6630 X	4394	-0-	-2236	-0-	132 1 3 4	4139 2 120 9	Y	109	110 0	3		
12	6851 X	2346	-0-	-4505	-0-	74 1 1 4	2180 2 91 9	Y	83	83 0	3		
01	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	136 1 2 4	2533 2 59 9	Y	54	56 0	1		
02	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	173 1 5 4	3319 2 30 9	Y	27	27 0	1		
*03	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	389 1 886 9	6959 2	Y	805	779 0	27		
BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651													
10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	54 1 2 4	1629 2 2 9	Y	2	2 0	-0-		
11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	43 1 1 4	1354 2 3 9	Y	3	3 0	-0-		
12	1333 N	1111	-0-	-222	-0-	33 1 1 4	994 2 83 9	Y	75	73 0	2		
01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	66 1 92 9	1220 2	Y	84	84 0	2		
02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	52 1 1 4	982 2 151 9	Y	137	134 0	5		
*03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	39 1 30 9	700 2	Y	27	31 0	1		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559														
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
10	1457 N	1296	-0-	-161	-0-	37 1	1110 2	Y	122	120	0			3
						15 4	134 9							
11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	40 1	1252 2	Y	82	83	0			2
						1 4	90 9							
12	3100 N	4828	-0-	1728	1728	155 1	4560 2	Y	100	99	0			3
						3 4	110 9							
01	6432 X	4704	-0-	-1728	-0-	234 1	4360 2	Y	97	98	0			2
						3 4	107 9							
02	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	146 1	2810 2	Y	277	268	0			11
						4 4	305 9							
03	3751 X	2327	-0-	-1424	-0-	106 1	1902 2	Y	290	291	0			10
						319 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113														
10	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	107 1	3192 2	Y	662	664	0			14
						76 4	728 9							
11	5310 X	3350	-0-	-1960	-0-	94 1	2931 2	Y	294	300	0			8
						2 4	323 9							
12	5487 X	4754	-0-	-733	-0-	128 1	3753 2	Y	792	775	0			25
						2 4	871 9							
01	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	198 1	3686 2	Y	301	318	0			8
						2 4	331 9							
02	4495 X	3553	-0-	-942	-0-	158 1	3051 2	Y	308	304	0			12
						5 4	339 9							
*03	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	268 1	4798 2	Y	360	360	0			12
						396 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571														
10	4464 X	2950	-0-	-1514	-0-	78 1	2340 2	Y	437	435	0			9
						51 4	481 9							
11	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	68 1	2116 2	Y	444	442	0			11
						1 4	488 9							
12	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	180 1	5283 2	Y	413	411	0			13
						3 4	454 9							
01	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	229 1	4274 2	Y	435	437	0			11
						3 4	479 9							
02	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	177 1	3404 2	Y	515	506	0			20
						5 4	567 9							
*03	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	187 1	3348 2	Y	532	534	0			18
						585 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547														
10	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	89 1	2655 2	Y	2	2	0			-0-
						2 4	2 9							
11	360 N	311	-0-	-49	-0-	10 1	295 2	Y	5	5	0			-0-
						6 9								
12	527 N	399	-0-	-128	-0-	13 1	386 2	Y	-0-					-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	23 1	419 2	Y	10	10	0			-0-
						11 9								
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	18 1	345 2	Y	23	22	0			1
						25 9								
03	403 N	375	-0-	-28	-0-	19 1	342 2	Y	13	14	0			-0-
						14 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654														
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
10	4526 X	3604	-0-	-922	-0-	110 1	3274 2	Y	180	187 0				4
						22 4	198 9							
11	4140 X	2620	-0-	-1520	-0-	78 1	2445 2	Y	86	88 0				2
						2 4	95 9							
12	4650 X	2524	-0-	-2126	-0-	80 1	2345 2	Y	89	88 0				3
						1 4	98 9							
01	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	140 1	2607 2	Y	49	51 0				1
						2 4	54 9							
02	2668 X	2298	-0-	-370	-0-	112 1	2152 2	Y	28	28 0				1
						3 4	31 9							
03	2852 X	2536	-0-	-316	-0-	128 1	2284 2	Y	113	110 0				4
						124 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981														
10	1209 N	872	-0-	-337	-0-	25 1	758 2	Y	73	75 0				2
						9 4	80 9							
11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	39 1	1219 2	Y	-0-	2 0				-0-
						1 4								
12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	52 1	1533 2	Y	-0-					-0-
						1 4								
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	56 1	1035 2	Y	-0-					-0-
02	1218 N	1216	-0-	-2	-0-	60 1	1154 2	Y	-0-					-0-
						2 4								
03	1581 N	883	-0-	-698	-0-	45 1	797 2	Y	37	36 0				1
						41 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090														
10	10425 X	10425	-0-	-0-	-0-	326 1	9768 2	Y	267	270 0				6
						37 4	294 9							
11	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	238 1	7462 2	Y	139	141 0				4
						5 4	153 9							
12	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	137 1	4038 2	Y	21	24 0				1
						3 4	23 9							
01	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	271 1	5038 2	Y	2	3 0				-0-
						3 4	2 9							
02	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	238 1	4567 2	Y	9	9 0				-0-
						6 4	10 9							
03	4867 X	4714	-0-	-153	-0-	248 1	4445 2	Y	19	18 0				1
						21 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880														
10	3255 X	1507	-0-	-1748	-0-	48 1	1438 2	Y	16	17 0				-0-
						3 4	18 9							
11	2760 X	1568	-0-	-1192	-0-	48 1	1512 2	Y	6	6 0				-0-
						1 4	7 9							
12	2139 X	1572	-0-	-567	-0-	48 1	1422 2	Y	92	89 0				3
						1 4	101 9							
01	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	70 1	1306 2	Y	149	148 0				4
						1 4	164 9							
02	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	79 1	1511 2	Y	173	170 0				7
						2 4	190 9							
*03	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	109 1	1948 2	Y	190	191 0				6
						209 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	3441 X	1776	-0-	-1665	-0-	53 1	1567 2	1567 2	Y	128	125 0			3
						15 4	141 9							
11	2310 X	1825	-0-	-485	-0-	51 1	1593 2	1593 2	Y	164	163 0			4
						1 4	180 9							
12	2015 X	1611	-0-	-404	-0-	50 1	1465 2	1465 2	Y	86	87 0			3
						1 4	95 9							
01	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	86 1	1609 2	1609 2	Y	78	79 0			2
						1 4	86 9							
02	1537 N	1476	-0-	-61	-0-	71 1	1374 2	1374 2	Y	26	27 0			1
						2 4	29 9							
*03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	101 1	1803 2	1803 2	Y	21	21 0			1
						23 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814														
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	38 1	1138 2	1138 2	Y	13	14 0			-0-
						2 4	14 9							
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	39 1	1235 2	1235 2	Y	10	10 0			-0-
						1 4	11 9							
12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	50 1	1472 2	1472 2	Y	91	88 0			3
						1 4	100 9							
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	48 1	886 2	886 2	Y	67	68 0			2
						74 9								
02	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	90 1	1736 2	1736 2	Y	59	59 0			2
						3 4	65 9							
*03	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	132 1	2356 2	2356 2	Y	24	25 0			1
						26 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860														
10	2914 X	2429	-0-	-485	-0-	60 1	1810 2	1810 2	Y	460	455 0			10
						53 4	506 9							
11	2820 X	1920	-0-	-900	-0-	55 1	1731 2	1731 2	Y	121	128 0			3
						1 4	133 9							
12	2914 X	2017	-0-	-897	-0-	62 1	1816 2	1816 2	Y	125	124 0			4
						1 4	138 9							
01	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	75 1	1392 2	1392 2	Y	33	36 0			1
						1 4	36 9							
02	2523 X	1546	-0-	-977	-0-	72 1	1381 2	1381 2	Y	83	81 0			3
						2 4	91 9							
03	2418 X	1655	-0-	-763	-0-	86 1	1543 2	1543 2	Y	24	26 0			1
						26 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780														
10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	50 1	1488 2	1488 2	Y	92	91 0			2
						11 4	101 9							
11	1440 N	1407	-0-	-33	-0-	40 1	1257 2	1257 2	Y	99	98 0			3
						1 4	109 9							
12	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	53 1	1570 2	1570 2	Y	1	4 0			-0-
						1 4	1 9							
01	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	77 1	1429 2	1429 2	Y	6	6 0			-0-
						1 4	7 9							
02	1073 N	1065	-0-	-8	-0-	53 1	1011 2	1011 2	Y	-0-				-0-
						1 4								
*03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	61 1	1085 2	1085 2	Y	10	10 0			-0-
						11 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558														
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
10	9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	274 1	8211 2	Y	693	691	0			15
						84 4	762 9							
11	8220 X	7695	-0-	-525	-0-	217 1	6790 2	Y	622	621	0			16
						4 4	684 9							
12	8494 X	5431	-0-	-3063	-0-	175 1	5152 2	Y	92	105	0			3
						3 4	101 9							
01	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	173 1	3213 2	Y	36	38	0			1
						2 4	40 9							
02	7859 X	4870	-0-	-2989	-0-	226 1	4352 2	Y	259	250	0			10
						7 4	285 9							
03	8401 X	5431	-0-	-2970	-0-	267 1	4778 2	Y	351	349	0			12
						386 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165														
10	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	255 1	7633 2	Y	212	217	0			5
						29 4	233 9							
11	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	157 1	4900 2	Y	67	70	0			2
						3 4	74 9							
12	6448 X	3185	-0-	-3263	-0-	101 1	2982 2	Y	91	90	0			3
						2 4	100 9							
01	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	240 1	4460 2	Y	68	69	0			2
						2 4	75 9							
02	5713 X	3419	-0-	-2294	-0-	166 1	3195 2	Y	48	48	0			2
						5 4	53 9							
03	6107 X	2202	-0-	-3905	-0-	116 1	2073 2	Y	12	14	0			-0-
						13 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099														
10	11677 X	5090	-0-	-6587	-0-	136 1	4074 2	Y	724	727	0			16
						84 4	796 9							
11	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	144 1	4500 2	Y	516	519	0			13
						3 4	568 9							
12	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	154 1	4534 2	Y	272	277	0			8
						3 4	299 9							
01	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	255 1	4740 2	Y	165	169	0			4
						3 4	182 9							
02	5075 X	3942	-0-	-1133	-0-	190 1	3656 2	Y	82	83	0			3
						6 4	90 9							
03	5394 X	3644	-0-	-1750	-0-	188 1	3366 2	Y	82	82	0			3
						90 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635														
10	2325 X	571	-0-	-1754	-0-	13 1	388 2	Y	140	143	0			3
						16 4	154 9							
11	1680 X	387	-0-	-1293	-0-	11 1	329 2	Y	43	45	0			1
						47 9								
12	1736 X	446	-0-	-1290	-0-	14 1	400 2	Y	29	29	0			1
						32 9								
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	33 1	620 2	Y	-0-	1	0			-0-
						1 4								
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	51 1	981 2	Y	-0-					-0-
						1 4								
*03	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	64 1	1143 2	Y	22	21	0			1
						24 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	19 1	532 2	Y	3	3	0		-0-	
						3 9								
11	420 N	380	-0-	-40	-0-	12 1	366 2	Y	2	2	0		-0-	
						2 9								
12	434 N	409	-0-	-25	-0-	13 1	382 2	Y	13	13	0		-0-	
						14 9								
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	27 1	498 2	Y	10	10	0		-0-	
						11 9								
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	24 1	469 2	Y	8	8	0		-0-	
						1 4	9 9							
*03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	31 1	552 2	Y	71	69	0		2	
						78 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957														
10	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	144 1	4303 2	Y	350	352	0		8	
						42 4	385 9							
11	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	135 1	4238 2	Y	139	143	0		4	
						3 4	153 9							
12	4402 X	4124	-0-	-278	-0-	135 1	3963 2	Y	22	25	0		1	
						2 4	24 9							
01	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	203 1	3775 2	Y	1	2	0		-0-	
						2 4	1 9							
02	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	272 1	5234 2	Y	268	258	0		10	
						8 4	295 9							
*03	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	362 1	6480 2	Y	98	105	0		3	
						108 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
BRISCOE RANCH EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868														
10	41292 X	29779	-0-	-11513	-0-	901 1	26964 2	Y	1563	1563	0		34	
						195 4	1719 9							
11	37680 X	30437	-0-	-7243	-0-	901 1	28196 2	Y	1202	1205	0		31	
						18 4	1322 9							
12	32953 X	30631	-0-	-2322	-0-	973 1	28614 2	Y	933	935	0		29	
						18 4	1026 9							
01	31067 X	31067	-0-	-0-	-0-	1525 1	28373 2	Y	1046	1048	0		27	
						18 4	1151 9							
02	30899 X	30899	-0-	-0-	-0-	1467 1	28196 2	Y	1085	1071	0		41	
						42 4	1194 9							
*03	32394 X	32394	-0-	-0-	-0-	1658 1	29668 2	Y	970	979	0		32	
						1 4	1067 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832														
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
10	11687 X	8245	-0-	-3442	-0-	244 1	7306 2	N	569	570	0			12
11	9300 X	6516	-0-	-2784	-0-	69 4	626 9	N	478	478	0			12
12	8649 X	7150	-0-	-1499	-0-	185 1	5801 2	N	1691	1650	0			53
01	11507 X	11507	-0-	-0-	-0-	4 4	526 9	N	3236	3206	0			83
02	8091 X	6616	-0-	-1475	-0-	174 1	5113 2	N	1435	1463	0			55
*03	9662 X	9662	-0-	-0-	-0-	3 4	1860 9	N	1584	1587	0			52
						405 1	7537 2	N						
						5 4	3560 9	N						
						249 1	4781 2	N						
						7 4	1579 9	N						
						420 1	7500 2	N						
						1742 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083														
10	16895 X	12681	-0-	-4214	-0-	384 1	11494 2	N	655	658	0			14
11	16617 X	16617	-0-	-0-	-0-	82 4	721 9	N	769	763	0			20
12	20838 X	20838	-0-	-0-	-0-	488 1	15273 2	N	919	910	0			29
01	19002 X	19002	-0-	-0-	-0-	10 4	846 9	N	928	933	0			24
02	15805 X	12569	-0-	-3236	-0-	651 1	19164 2	N	886	876	0			34
03	16895 X	13785	-0-	-3110	-0-	12 4	1011 9	N	1020	1020	0			34
						916 1	17054 2	N						
						11 4	1021 9	N						
						573 1	11005 2	N						
						16 4	975 9	N						
						671 1	11992 2	N						
						1122 9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149														
10	16895 X	15659	-0-	-1236	-0-	453 1	13541 2	Y	1365	1368	0			29
11	16350 X	14517	-0-	-1833	-0-	163 4	1502 9	Y	1651	1637	0			43
12	16895 X	8274	-0-	-8621	-0-	393 1	12300 2	Y	1193	1199	0			37
01	12263 X	12263	-0-	-0-	-0-	8 4	1816 9	Y	1658	1652	0			43
02	16453 X	16453	-0-	-0-	-0-	229 1	6729 2	Y	2164	2125	0			82
*03	20921 X	20921	-0-	-0-	-0-	4 4	1312 9	Y	2289	2296	0			75
						532 1	9901 2	Y						
						6 4	1824 9	Y						
						695 1	13358 2	Y						
						20 4	2380 9	Y						
						974 1	17428 2	Y						
						1 4	2518 9	Y						
BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456														
10	23157 X	21293	-0-	-1864	-0-	648 1	19383 2	Y	1030	1033	0			22
11	22410 X	21495	-0-	-915	-0-	129 4	1133 9	Y	1283	1272	0			33
12	22816 X	19608	-0-	-3208	-0-	622 1	19450 2	Y	1433	1421	0			45
01	21719 X	21719	-0-	-0-	-0-	12 4	1411 9	Y	1556	1561	0			40
02	19959 X	19959	-0-	-0-	-0-	592 1	17429 2	Y	1227	1220	0			47
*03	21305 X	21305	-0-	-0-	-0-	11 4	1576 9	Y	1203	1210	0			40
						1020 1	18975 2	Y						
						12 4	1712 9	Y						
						919 1	17664 2	Y						
						26 4	1350 9	Y						
						1058 1	18924 2	Y						
						1323 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	10757 X	10441	-0-	-316	-0-	298	1	8915	2	Y	1007	1013	0		22
						120	4	1108	9						
11	7110 X	6179	-0-	-931	-0-	164	1	5120	2	Y	811	812	0		21
						3	4	892	9						
12	10757 X	3862	-0-	-6895	-0-	120	1	3520	2	Y	200	215	0		6
						2	4	220	9						
01	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	224	1	4162	2	Y	332	329	0		9
						2	4	365	9						
02	5800 X	3585	-0-	-2215	-0-	168	1	3237	2	Y	159	162	0		6
						5	4	175	9						
03	6200 X	3399	-0-	-2801	-0-	147	1	2627	2	Y	568	555	0		19
						625	9								
BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403															
10	38274 X	38274	-0-	-0-	-0-	1115	1	33374	2	N	3102	3115	0		67
						373	4	3412	9						
11	36780 X	34660	-0-	-2120	-0-	937	1	29307	2	N	3998	3962	0		103
						18	4	4398	9						
12	37944 X	32172	-0-	-5772	-0-	952	1	28010	2	N	2902	2914	0		91
						18	4	3192	9						
01	38006 X	35197	-0-	-2809	-0-	1630	1	30318	2	N	2937	2952	0		76
						18	4	3231	9						
02	35554 X	34650	-0-	-904	-0-	1529	1	29397	2	N	3345	3294	0		127
						44	4	3680	9						
03	38006 X	36065	-0-	-1941	-0-	1685	1	30156	2	N	3838	3839	0		126
						2	4	4222	9						
BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076															
10	19282 X	14286	-0-	-4996	-0-	429	1	12845	2	Y	827	830	0		18
						102	4	910	9						
11	17456 X	17456	-0-	-0-	-0-	492	1	15406	2	Y	1407	1389	0		36
						10	4	1548	9						
12	25277 X	25277	-0-	-0-	-0-	728	1	21435	2	Y	2818	2766	0		88
						14	4	3100	9						
01	20600 X	20600	-0-	-0-	-0-	940	1	17493	2	Y	1960	1998	0		50
						11	4	2156	9						
02	17749 X	17749	-0-	-0-	-0-	800	1	15376	2	Y	1409	1405	0		54
						23	4	1550	9						
03	23839 X	17266	-0-	-6573	-0-	834	1	14931	2	Y	1364	1373	0		45
						1	4	1500	9						
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027															
10	21886 X	18957	-0-	-2929	-0-	522	1	15621	2	Y	2312	2322	0		50
						271	4	2543	9						
11	21180 X	15524	-0-	-5656	-0-	407	1	12733	2	Y	2160	2154	0		56
						8	4	2376	9						
12	21886 X	14443	-0-	-7443	-0-	389	1	11441	2	Y	2369	2351	0		74
						7	4	2606	9						
01	24126 X	24126	-0-	-0-	-0-	1036	1	19275	2	Y	3457	3442	0		89
						12	4	3803	9						
02	16725 X	16725	-0-	-0-	-0-	703	1	13505	2	Y	2270	2273	0		86
						20	4	2497	9						
*03	22175 X	22175	-0-	-0-	-0-	1005	1	17980	2	Y	2899	2890	0		95
						1	4	3189	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	21886 X	17130	-0-	-4756	-0-	521 1	15588 2	105 4	916 9	Y	833	840 0		18
11	20820 X	16668	-0-	-4152	-0-	482 1	15079 2	9 4	1098 9	Y	998	990 0		26
12	19902 X	16418	-0-	-3484	-0-	494 1	14537 2	9 4	1378 9	Y	1253	1240 0		39
01	16444 X	16444	-0-	-0-	-0-	790 1	14701 2	9 4	944 9	Y	858	875 0		22
02	16182 X	15627	-0-	-555	-0-	709 1	13633 2	20 4	1265 9	Y	1150	1128 0		44
*03	18107 X	18107	-0-	-0-	-0-	880 1	15742 2	1 4	1484 9	Y	1349	1349 0		44
SM ENERGY COMPANY 788997														
BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721														
10	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-			-0-
11	465 X	465	-0-	-0-	-0-	20 1	392 2	53 9		Y	48	40 0		8
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5 0	3 1	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997												
GALVAN RANCH				WELL #:	4H	RRCID	-> 257867	COMPL.	DATE 04/15/2012	TOTAL	DEPTH	9055	PERF.	9547	-	14566	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14167	X	12363	-0-	-1804	-0-	-0-	613	1	11750	2	Y	-0-			-0-	
11	13020	X	10580	-0-	-2440	-0-	-0-	525	1	10055	2	Y	-0-			-0-	
12	13454	X	11788	-0-	-1666	-0-	-0-	572	1	11216	2	Y	-0-			-0-	
01	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	-0-	728	1	13257	2	Y	-0-			-0-	
02	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	-0-	641	1	11360	2	Y	-0-			-0-	
*03	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	-0-	734	1	12628	2	Y	-0-			-0-	

GALVAN RANCH				WELL #:	7H	RRCID	-> 257869	COMPL.	DATE 02/26/2017	TOTAL	DEPTH	8482	PERF.	8997	-	14001	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			-0-	

GALVAN RANCH				WELL #:	1H	RRCID	-> 257946	COMPL.	DATE 03/26/2012	TOTAL	DEPTH	8465	PERF.	8972	-	14129	
10	12369	X	10647	-0-	-1722	-0-	-0-	530	1	10117	2	Y	-0-			-0-	
11	11520	X	10032	-0-	-1488	-0-	-0-	497	1	9535	2	Y	-0-			-0-	
12	11780	X	9771	-0-	-2009	-0-	-0-	475	1	9296	2	Y	-0-			-0-	
01	10881	X	10754	-0-	-127	-0-	-0-	560	1	10194	2	Y	-0-			-0-	
02	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	-0-	573	1	10120	2	Y	-0-			-0-	
03	10633	X	10487	-0-	-146	-0-	-0-	573	1	9914	2	Y	-0-			-0-	

BRISCOE G GU2				WELL #:	5H	RRCID	-> 257949	COMPL.	DATE 03/26/2010	TOTAL	DEPTH	7326	PERF.	7877	-	12951	
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	53	X	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-			-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	T. A.		442	-0-	442	442	442	22	1	341	2	Y	72	61	0	11	
								79	9								
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	442	442					Y	-0-	1	0	-0-	

BRISCOE "B"				WELL #:	2H	RRCID	-> 258126	COMPL.	DATE 11/27/2016	TOTAL	DEPTH	7093	PERF.	7697	-	12725	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

BRISCOE G				WELL #:	4H	RRCID	-> 258147	COMPL.	DATE 03/05/2010	TOTAL	DEPTH	7535	PERF.	8119	-	13150	
10	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	4563	2	Y	320	291	0	29	
								352	9								
11	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	3635	2	Y	290	250	0	47	
								319	9								
12	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	3592	2	Y	210	207	0	30	
								231	9								
01	5146	X	2884	-0-	-2262	-0-	-0-	139	1	2540	2	Y	186	170	0	27	
								205	9								
02	4814	X	3904	-0-	-910	-0-	-0-	196	1	3471	2	Y	215	195	0	32	
								237	9								
03	5146	X	3886	-0-	-1260	-0-	-0-	199	1	3408	2	Y	254	227	0	29	
								279	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	8804 X	7897	-0-	-907	-0-	393	1	7504	2	Y	-0-			-0-
11	8520 X	6860	-0-	-1660	-0-	341	1	6519	2	Y	-0-			-0-
12	9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	439	1	8593	2	Y	-0-			-0-
01	8401 X	8216	-0-	-185	-0-	427	1	7789	2	Y	-0-			-0-
02	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	421	1	7452	2	Y	-0-			-0-
03	9021 X	8296	-0-	-725	-0-	455	1	7841	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450														
10	11098 X	9954	-0-	-1144	-0-	495	1	9459	2	Y	-0-			309
11	10740 X	9153	-0-	-1587	-0-	453	1	8700	2	Y	-0-			309
12	10509 X	10265	-0-	-244	-0-	496	1	9769	2	Y	-0-			309
01	10560 X	10560	-0-	-0-	-0-	550	1	10010	2	Y	-0-			309
02	9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	521	1	9250	2	Y	-0-			309
*03	10868 X	10868	-0-	-0-	-0-	583	1	10063	2	Y	202			107
						222	9							
SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370														
10	2635 X	2357	-0-	-278	-0-	108	1	2089	2	Y	145	134	0	13
						160	9							
11	2520 X	2192	-0-	-328	-0-	100	1	1928	2	Y	149	128	0	24
						164	9							
12	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	124	1	2405	2	Y	168	158	0	24
						185	9							
01	2449 X	2214	-0-	-235	-0-	111	1	1962	2	Y	128	118	0	19
						141	9							
02	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	115	1	2042	2	Y	148	135	0	22
						163	9							
03	2728 X	2216	-0-	-512	-0-	115	1	1965	2	Y	124	111	0	14
						136	9							
SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115														
10	3193 X	2982	-0-	-211	-0-	136	1	2614	2	Y	211	195	0	19
						232	9							
11	3060 X	2921	-0-	-139	-0-	136	1	2536	2	Y	226	194	0	37
						249	9							
12	3193 X	2981	-0-	-212	-0-	134	1	2604	2	Y	221	211	0	31
						243	9							
01	3193 X	2938	-0-	-255	-0-	140	1	2549	2	Y	226	204	0	33
						249	9							
02	2987 X	2677	-0-	-310	-0-	131	1	2327	2	Y	199	184	0	30
						219	9							
03	2976 X	2927	-0-	-49	-0-	146	1	2525	2	Y	233	208	0	27
						256	9							
SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7452 - 12480														
10	2914 X	2710	-0-	-204	-0-	126	1	2406	2	Y	162	149	0	15
						178	9							
11	2820 X	2815	-0-	-5	-0-	128	1	2482	2	Y	186	160	0	30
						205	9							
12	2728 X	2708	-0-	-20	-0-	124	1	2406	2	Y	162	156	0	23
						178	9							
01	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	137	1	2509	2	Y	125	115	0	18
						138	9							
02	2552 X	2306	-0-	-246	-0-	115	1	2063	2	Y	116	107	0	17
						128	9							
03	2697 X	2426	-0-	-271	-0-	124	1	2150	2	Y	138	123	0	16
						152	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952														
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
10	8215 X	2503	-0-	-5712	-0-	125	1	2378	2	Y	-0-			-0-
11	7950 X	5080	-0-	-2870	-0-	250	1	4830	2	Y	-0-			-0-
12	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	257	1	5051	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
01	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	284	1	5134	2	Y	-0-			-0-
02	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	273	1	4808	2	Y	-0-			-0-
*03	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	298	1	5109	2	Y	4	4 0		-0-
						4	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927														
10	11811 X	8839	-0-	-2972	-0-	422	1	8057	2	Y	327	299 0	10 1	30
						360	9							
11	11190 X	7877	-0-	-3313	-0-	384	1	7360	2	Y	121	109 0	22 1	20
						133	9							
12	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	358	1	7077	2	Y	211	193 0	8 1	30
						232	9							
01	8835 X	7048	-0-	-1787	-0-	358	1	6526	2	Y	149	138 0	19 1	22
						164	9							
02	8265 X	6940	-0-	-1325	-0-	367	1	6473	2	Y	91	87 0	12 1	14
						100	9							
03	8835 X	7476	-0-	-1359	-0-	402	1	6963	2	Y	101	90 0	13 1	12
						111	9							
BRISCOE C														
WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276														
10	3658 X	3375	-0-	-283	-0-	172	1	3202	2	Y	1	1 0	1 1	-0-
						1	9							
11	3540 X	2888	-0-	-652	-0-	141	1	2747	2	Y	-0-			-0-
12	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	184	1	3580	2	Y	43	37 0		6
						47	9							
01	3658 X	3061	-0-	-597	-0-	153	1	2788	2	Y	109	95 0	4 1	16
						120	9							
02	3161 X	3007	-0-	-154	-0-	157	1	2782	2	Y	62	60 0	9 1	9
						68	9							
03	3813 X	3514	-0-	-299	-0-	184	1	3207	2	Y	112	99 0	9 1	13
						123	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955														
10	14477 X	13675	-0-	-802	-0-	671	1	12852	2	Y	138	127 0	14 1	13
						152	9							
11	13380 X	13270	-0-	-110	-0-	649	1	12461	2	Y	145	125 0	9 1	24
						160	9							
12	14728 X	14728	-0-	-0-	-0-	702	1	13807	2	Y	199	185 0	10 1	28
						219	9							
01	13795 X	13678	-0-	-117	-0-	707	1	12842	2	Y	117	110 0	18 1	17
						129	9							
02	12969 X	12969	-0-	-0-	-0-	689	1	12206	2	Y	67	65 0	9 1	10
						74	9							
03	14260 X	13493	-0-	-767	-0-	735	1	12695	2	Y	57	51 0	9 1	7
						63	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245															
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	3379	X	3180	-0-	-199	-0-	153	1	2895	2	Y	120	111	0	11
11	3270	X	1885	-0-	-1385	-0-	132	9	1691	2	Y	98	85	0	16
12	3379	X	2871	-0-	-508	-0-	86	1	2642	2	Y	84	81	0	12
01	3317	X	2977	-0-	-340	-0-	108	9	2730	2	Y	87	78	0	13
02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	137	1	3185	2	Y	59	56	0	9
*03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	92	9	3427	2	Y	96	86	0	11
							151	1							
							96	9							
							180	1							
							65	9							
							201	1							
							106	9							
SAN AMBROSIA B															
WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400															
10	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	275	1	5271	2	Y	140	128	0	13
11	5040	X	4858	-0-	-182	-0-	154	9	4473	2	Y	135	117	0	22
12	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-	236	1			Y	1	13	0	-0-
01	5704	X	5186	-0-	-518	-0-	149	9	4802	2	Y	110	94	0	16
02	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	263	1	5475	2	Y	140	126	0	21
03	5704	X	5370	-0-	-334	-0-	121	9	4970	2	Y	102	92	0	12
							309	1							
							154	9							
							288	1							
							112	9							
BRISCOE C															
WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705															
10	3627	X	3623	-0-	-4	-0-	174	1	3295	2	Y	140	128	0	13
11	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	154	9	4745	2	Y	250	213	0	41
12	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	247	1	3915	2	Y	233	223	0	33
01	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	275	9	3726	2	Y	258	233	0	37
02	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	198	1	3417	2	Y	262	240	0	39
03	4371	X	4343	-0-	-28	-0-	256	9	3778	2	Y	314	281	0	36
							204	1							
							284	9							
							191	1							
							288	9							
							220	1							
							345	9							
BRISCOE C															
WELL #: 2H RRCID -> 259583 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7549 - 12535															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 12018 200																																																											
SAN AMBROSIA D															//CONT.// 788997																																																											
WELL #:															4H															RRCID -> 259598															COMPL. DATE 09/12/2016															TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																												
10	4960 X	3634	-0-	-0-	-1326	-0-	-0-		157	1	3019	2	Y	416	385	0	54	1		38																																																						
11	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		458	9	203	1	Y	618	528	0	28	1		100																																																						
12	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		680	9	194	1	Y	526	508	0	43	1		75																																																						
01	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		579	9	199	1	Y	517	469	0	48	1		75																																																						
02	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		569	9	182	1	Y	452	418	0	41	1		68																																																						
03	4588 X	4113	-0-	-0-	-475	-0-	-0-		497	9	195	1	Y	517	463	0	62	1		60																																																						
									569	9																																																																
BRISCOE B																																																																										
WELL #:															4H															RRCID -> 259766															COMPL. DATE 09/22/2010															TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419														
10	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		370	1	7068	2	Y	179	165	0	11	1		16																																																						
11	6990 X	6926	-0-	-0-	-64	-0-	-0-		197	9	332	1	Y	193	166	0	12	1		31																																																						
12	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		212	9	324	1	Y	190	180	0	14	1		27																																																						
01	7626 X	6678	-0-	-0-	-948	-0-	-0-		324	1	209	9	Y	195	177	0	17	1		28																																																						
02	7134 X	6189	-0-	-0-	-945	-0-	-0-		337	1	215	9	Y	180	166	0	15	1		27																																																						
03	7626 X	6526	-0-	-0-	-1100	-0-	-0-		320	1	198	9	Y	184	165	0	25	1		21																																																						
									348	1	202	9																																																														
GALVAN RANCH																																																																										
WELL #:															15H															RRCID -> 260107															COMPL. DATE 10/09/2016															TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970														
10	8215 X	7776	-0-	-0-	-439	-0-	-0-		379	1	7253	2	Y	131	120	0	14	1		12																																																						
11	7950 X	7418	-0-	-0-	-532	-0-	-0-		144	9	357	1	Y	197	168	0	9	1		32																																																						
12	8215 X	7270	-0-	-0-	-945	-0-	-0-		217	9	345	1	Y	128	128	0	14	1		18																																																						
01	7843 X	7757	-0-	-0-	-86	-0-	-0-		345	1	141	9	Y	139	125	0	12	1		20																																																						
02	7337 X	6618	-0-	-0-	-719	-0-	-0-		395	1	153	9	Y	112	104	0	11	1		17																																																						
03	7781 X	7464	-0-	-0-	-317	-0-	-0-		347	1	123	9	Y	131	118	0	15	1		15																																																						
									400	1	144	9																																																														
BRISCOE R																																																																										
WELL #:															1H															RRCID -> 260116															COMPL. DATE 01/15/2016															TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874														
10	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		185	1	3556	2	Y	176	162	0	21	1		16																																																						
11	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		194	9	183	1	Y	149	129	0	12	1		24																																																						
12	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		164	9	181	1	Y	141	135	0	10	1		20																																																						
01	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		155	9	203	1	Y	159	143	0	13	1		23																																																						
02	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		175	9	196	1	Y	152	139	0	13	1		23																																																						
*03	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		167	9	206	1	Y	157	141	0	21	1		18																																																						
									173	9																																																																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888														
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			
10	6262 X	5972	-0-	-290	-0-	294 1	5589 2	Y	81	75 0	9 1	7		
11	5790 X	5414	-0-	-376	-0-	89 9	5052 2	Y	89	76 0	6 1	14		
12	5983 X	5907	-0-	-76	-0-	264 1	5457 2	Y	156	142 0	6 1	22		
01	5983 X	5755	-0-	-228	-0-	98 9	5335 2	Y	116	107 0	14 1	17		
02	5597 X	5293	-0-	-304	-0-	278 1	4928 2	Y	81	77 0	9 1	12		
03	5983 X	5492	-0-	-491	-0-	172 9	5096 2	Y	90	81 0	11 1	10		
						292 1								
						128 9								
						276 1								
						89 9								
						297 1								
						99 9								
BRISCOE "C"														
WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380														
10	1364 X	1223	-0-	-141	-0-	59 1	1118 2	Y	42	38 0		4		
11	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	46 9	1342 2	Y	48	41 0	3 1	8		
12	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	73 1	1242 2	Y	44	43 0	3 1	6		
01	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	53 9	1346 2	Y	78	69 0	4 1	11		
02	1131 X	930	-0-	-201	-0-	64 1	834 2	Y	45	43 0	6 1	7		
*03	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	48 9	1253 2	Y	80	72 0	6 1	9		
						71 1								
						86 9								
						46 1								
						50 9								
						74 1								
						88 9								
SAN AMBROSIA C														
WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165														
10	2728 X	2469	-0-	-259	-0-	108 1	2047 2	Y	285	263 0	30 1	26		
11	2490 X	2270	-0-	-220	-0-	314 9	1913 2	Y	234	203 0	19 1	38		
12	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	100 1	2008 2	Y	297	277 0	16 1	42		
01	2480 X	2423	-0-	-57	-0-	257 9	1969 2	Y	311	281 0	27 1	45		
02	2320 X	1995	-0-	-325	-0-	105 1	1643 2	Y	237	222 0	25 1	35		
03	2480 X	2020	-0-	-460	-0-	327 9	1635 2	Y	261	233 0	33 1	30		
						112 1								
						342 9								
						91 1								
						261 9								
						98 1								
						287 9								
BRISCOE R														
WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677														
10	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	95 1	1882 2	Y	65	61 0	14 1	6		
11	923 X	923	-0-	-0-	-0-	72 9	845 2	Y	32	29 0	4 1	5		
12	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	43 1	3171 2	Y	139	122 0	2 1	20		
01	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-	35 9		Y	-0-	7 0	13 1	-0-		
02	2088 X	-0-	-0-	-2088	-0-	161 1		Y	-0-			-0-		
03	3472 X	7	-0-	-3465	-0-	153 9	7 2	Y	-0-			-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	20026 X	18627	-0-	-1399	-0-	922 73 9	1	17632	2	Y	66	61 0	7 1	6
11	19290 X	17858	-0-	-1432	-0-	882 83 9	1	16893	2	Y	75	64 0	5 1	12
12	19561 X	17693	-0-	-1868	-0-	852 81 9	1	16760	2	Y	74	70 0	5 1	11
01	18786 X	17633	-0-	-1153	-0-	914 88 9	1	16631	2	Y	80	72 0	7 1	12
02	17574 X	16003	-0-	-1571	-0-	851 75 9	1	15077	2	Y	68	64 0	6 1	10
03	18631 X	17411	-0-	-1220	-0-	951 67 9	1	16393	2	Y	61	54 0	10 1	7
GALVAN RANCH														
WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962														
10	10509 X	9837	-0-	-672	-0-	487 1	9350	2	Y	-0-				-0-
11	10020 X	9354	-0-	-666	-0-	464 1 9	8889	2	Y	1	1 0			-0-
12	10199 X	9761	-0-	-438	-0-	470 55 9	9236	2	Y	50	43 0			7
01	10106 X	9666	-0-	-440	-0-	494 206 9	8966	2	Y	187	163 0	4 1		27
02	9251 X	9045	-0-	-206	-0-	473 156 9	8416	2	Y	142	133 0	15 1		21
03	9827 X	9551	-0-	-276	-0-	516 124 9	8911	2	Y	113	101 0	20 1		13
BRISCOE B GU1														
WELL #: 6H RRCID -> 260307 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7418 - 12723														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BRISCOE B GU1														
WELL #: 5H RRCID -> 260308 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7399 - 12734														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BRISCOE B GU1														
WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																	
BRISCOE C GU2																	
WELL #: 5H RRCID -> 260334																	
COMPL. DATE 02/27/2011																	
TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS	(L) MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1395 X	243	-0-	-1152	-0-	-0-	10 1	205 2	Y	25	23 0						2
11	288 X	288	-0-	-0-	-0-	-0-	28 9										
12	437 X	437	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	256 2	Y	17	14 0			2 1			3
01	248 X	2	-0-	-246	-0-	-0-	19 9										
02	232 X	-0-	-0-	-232	-0-	-0-	21 1	377 2	Y	35	32 0			1 1			5
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	39 9										
							2 2		Y	-0-	2 0			3 1			-0-
									Y	-0-							-0-
									Y	-0-							-0-
GALVAN RANCH														WELL #: 22H RRCID -> 260376			
COMPL. DATE 09/08/2013																	
TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479																	
10	7223 X	6493	-0-	-730	-0-	-0-	317 1	6108 2	Y	62	57 0			7 1			6
11	6990 X	6568	-0-	-422	-0-	-0-	68 9										
12	7223 X	6759	-0-	-464	-0-	-0-	324 1	6215 2	Y	26	24 0			4 1			4
01	6944 X	6561	-0-	-383	-0-	-0-	29 9										
02	6496 X	6302	-0-	-194	-0-	-0-	326 1	6432 2	Y	1	3 0			2 1			-0-
03	6758 X	6578	-0-	-180	-0-	-0-	1 9										
							341 1	6220 2	Y	-0-							-0-
							337 1	5965 2	Y	-0-							-0-
							355 1	6145 2	Y	71	63 0						8
							78 9										
GALVAN RANCH														WELL #: 21H RRCID -> 260377			
COMPL. DATE 10/21/2016																	
TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485																	
10	12555 X	9775	-0-	-2780	-0-	-0-	483 1	9223 2	Y	63	58 0			7 1			6
11	12150 X	9896	-0-	-2254	-0-	-0-	69 9										
12	12555 X	11514	-0-	-1041	-0-	-0-	486 1	9325 2	Y	77	66 0			4 1			13
01	12183 X	10990	-0-	-1193	-0-	-0-	85 9										
02	10962 X	10698	-0-	-264	-0-	-0-	554 1	10854 2	Y	96	89 0			6 1			14
03	11501 X	8596	-0-	-2905	-0-	-0-	106 9										
							568 1	10322 2	Y	91	83 0			9 1			13
							100 9										
							565 1	10039 2	Y	85	78 0			7 1			13
							94 9										
							470 1	8062 2	Y	58	52 0			12 1			7
							64 9										
GALVAN RANCH														WELL #: 20H RRCID -> 260396			
COMPL. DATE 10/15/2016																	
TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433																	
10	12245 X	10940	-0-	-1305	-0-	-0-	541 1	10374 2	Y	23	21 0			1 1			2
11	11850 X	10428	-0-	-1422	-0-	-0-	25 9										
12	12245 X	10907	-0-	-1338	-0-	-0-	513 1	9880 2	Y	32	27 0			2 1			5
01	10943 X	8643	-0-	-2300	-0-	-0-	35 9										
02	10237 X	7850	-0-	-2387	-0-	-0-	525 1	10314 2	Y	62	56 0			2 1			9
03	10943 X	9680	-0-	-1263	-0-	-0-	68 9										
							447 1	8135 2	Y	55	50 0			6 1			8
							61 9										
							415 1	7379 2	Y	51	47 0			4 1			8
							56 9										
							528 1	9086 2	Y	60	54 0			7 1			7
							66 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY																
BRISCOE B																
WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	258	-0-	258	258	14	1	226	2	Y	16	15	0			1
						18	9									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					Y	-0-	1	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					Y	-0-					-0-
01	258 X	-0-	-0-	-258	-0-					Y	-0-					-0-
02	232 X	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE C GU1														WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12734		
10	3937 X	3544	-0-	-393	-0-	160	1	3139	2	Y	223	206	0	21	1	20
						245	9									
11	3810 X	3330	-0-	-480	-0-	155	1	2932	2	Y	221	190	0	15	1	36
						243	9									
12	3689 X	3395	-0-	-294	-0-	152	1	3014	2	Y	208	199	0	15	1	30
						229	9									
01	3534 X	1457	-0-	-2077	-0-	71	1	1289	2	Y	88	86	0	19	1	13
						97	9									
02	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	226	1	4007	2	Y	206	181	0	7	1	31
						227	9									
03	3534 X	3458	-0-	-76	-0-	178	1	3081	2	Y	181	163	0	28	1	21
						199	9									
BRISCOE B														WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE C														WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320		
10	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	136	1	2609	2	Y	18	16	0			2
						20	9									
11	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-	1	0	1	1	-0-
12	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	78	1	1564	2	Y	45	39	0			6
						50	9									
01	2759 X	1608	-0-	-1151	-0-	81	1	1473	2	Y	49	44	0	4	1	7
						54	9									
02	2581 X	1156	-0-	-1425	-0-	64	1	1060	2	Y	29	28	0	4	1	4
						32	9									
03	2759 X	642	-0-	-2117	-0-	31	1	582	2	Y	26	23	0	4	1	3
						29	9									
BRISCOE B GU3														WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620		
10	T. A.	120	-0-	120	120	117	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	116 X	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	124 X	23	-0-	-101	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 788997																																																																										
SAN AMBROSIA D GU1															WELL #: 5H															RRCID -> 260538															COMPL. DATE 03/29/2019															TOTAL DEPTH 6718															PERF. 7220 - 11692														
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																																																																				
10	3968	X	3858	-0-		-110		-0-			176	1	3417	2	Y	241	220	0	6	1	22																																																																				
											265	9																																																																													
11	3949	X	3949	-0-		-0-		-0-			181	1	3456	2	Y	284	244	0	16	1	46																																																																				
											312	9																																																																													
12	3776	X	3776	-0-		-0-		-0-			170	1	3318	2	Y	262	251	0	20	1	37																																																																				
											288	9																																																																													
01	3844	X	3671	-0-		-173		-0-			175	1	3220	2	Y	251	228	0	24	1	36																																																																				
											276	9																																																																													
02	3596	X	3283	-0-		-313		-0-			163	1	2879	2	Y	219	202	0	20	1	33																																																																				
											241	9																																																																													
03	3844	X	3386	-0-		-458		-0-			174	1	2957	2	Y	232	208	0	30	1	27																																																																				
											255	9																																																																													

BRISCOE R GU1															WELL #: 2H															RRCID -> 260584															COMPL. DATE 01/15/2016															TOTAL DEPTH 7246															PERF. 7801 - 12490														
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																																																																				
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																																																																				
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																																																																				
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																																																																				
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																																																																				
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																																																																				

BRISCOE G															WELL #: 8H															RRCID -> 260600															COMPL. DATE 06/27/2016															TOTAL DEPTH 7548															PERF. 7729 - 13287														
10	3534	X	3042	-0-		-492		-0-			121	1	2281	2	Y	582	534	0	38	1	53																																																																				
											640	9																																																																													
11	3090	X	2994	-0-		-96		-0-			122	1	2296	2	Y	524	453	0	39	1	85																																																																				
											576	9																																																																													
12	3404	X	3404	-0-		-0-		-0-			140	1	2718	2	Y	496	474	0	37	1	70																																																																				
											546	9																																																																													
01	3276	X	3276	-0-		-0-		-0-			148	1	2622	2	Y	460	418	0	45	1	67																																																																				
											506	9																																																																													
02	2842	X	2363	-0-		-479		-0-			106	1	1862	2	Y	359	336	0	36	1	54																																																																				
											395	9																																																																													
*03	3465	X	3465	-0-		-0-		-0-			162	1	2783	2	Y	473	422	0	50	1	55																																																																				
											520	9																																																																													

BRISCOE G															WELL #: 12H															RRCID -> 261412															COMPL. DATE 10/14/2014															TOTAL DEPTH 7662															PERF. 8937 - 12585														
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																																																																				
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																																																																				
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																																																																				
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																																																																				
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																																																																				
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																																																																				

BRISCOE G															WELL #: 13H															RRCID -> 261616															COMPL. DATE 06/29/2017															TOTAL DEPTH 7649															PERF. 8175 - 12845														
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																																																																				
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																																																																				
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																																																																				
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																																																																				
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																																																																				
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																																																																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4433 X	3962	-0-	-471	-0-	196 30 9	1	3736 2	Y	27	25 0	1 1	1	2
11	4290 X	3890	-0-	-400	-0-	188 85 9	1	3617 2	Y	77	65 0	2 1	2	12
12	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	203 109 9	1	4040 2	Y	99	92 0	5 1	5	14
01	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	216 101 9	1	3923 2	Y	92	84 0	9 1	9	13
02	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	218 81 9	1	3871 2	Y	74	69 0	7 1	7	11
*03	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	238 85 9	1	4102 2	Y	77	69 0	10 1	10	9
GALVAN RANCH														
WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586														
10	6324 X	5147	-0-	-1177	-0-	246 169 9	1	4732 2	Y	154	142 0	17 1	17	14
11	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	305 86 9	1	5843 2	Y	78	69 0	10 1	10	13
12	6324 X	5455	-0-	-869	-0-	263 1	1	5192 2	Y	-0-	7 0	6 1	6	-0-
01	5394 X	4923	-0-	-471	-0-	259 1	1	4664 2	Y	-0-				-0-
02	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	292 1	1	5149 2	Y	-0-				-0-
*03	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	325 103 9	1	5584 2	Y	94	83 0			11
GALVAN RANCH														
WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 10469 - 15982														
10	18941 X	14142	-0-	-4799	-0-	684 355 9	1	13103 2	Y	323	299 0	44 1	44	29
11	18330 X	13052	-0-	-5278	-0-	632 297 9	1	12123 2	Y	270	233 0	22 1	22	44
12	16616 X	12885	-0-	-3731	-0-	611 277 9	1	11997 2	Y	252	241 0	19 1	19	36
01	14694 X	8692	-0-	-6002	-0-	444 176 9	1	8072 2	Y	160	150 0	23 1	23	23
02	13659 X	13257	-0-	-402	-0-	696 201 9	1	12360 2	Y	183	166 0	13 1	13	27
03	14136 X	11059	-0-	-3077	-0-	597 178 9	1	10284 2	Y	162	145 0	25 1	25	19
GALVAN RANCH														
WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267														
10	3596 X	3182	-0-	-414	-0-	157 1	1	3025 2	Y	-0-				-0-
11	3480 X	2848	-0-	-632	-0-	140 26 9	1	2682 2	Y	24	20 0			4
12	3534 X	3301	-0-	-233	-0-	156 65 9	1	3080 2	Y	59	53 0	2 1	2	8
01	3534 X	3469	-0-	-65	-0-	177 61 9	1	3231 2	Y	55	50 0	5 1	5	8
02	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	191 35 9	1	3423 2	Y	32	31 0	4 1	4	5
*03	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	203 59 9	1	3471 2	Y	54	49 0	4 1	4	6
BRISCOE R														
WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997															
BRISCOE B GU2			WELL #:		13H	RRCID -> 263604		COMPL. DATE 11/25/2016		TOTAL DEPTH		6802 PERF. 7234		- 12554						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	157	1	173	9	3026	2	Y	157	145	0	16	1		14	
11	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	128	1	177	9	2485	2	Y	161	138	0	11	1		26	
12	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	164	1	195	9	3209	2	Y	177	167	0	11	1		25	
01	3348 X	2192	-0-	-1156	-0-	109	1	143	9	1940	2	Y	130	120	0	16	1		19	
02	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	167	1	195	9	2969	2	Y	177	159	0	10	1		27	
03	3565 X	2689	-0-	-876	-0-	143	1	111	9	2435	2	Y	101	91	0	25	1		12	
GALVAN RANCH					WELL #: A444H		RRCID -> 263660		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH		9206 PERF. 9761		- 14483					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
01	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	254	1	40	9	4597	2	Y	36	31	0				5	
02	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	289	1	42	9	5144	2	Y	38	34	0	3	1		6	
*03	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	325	1	37	9	5588	2	Y	34	31	0	5	1		4	
GALVAN RANCH					WELL #: A442H		RRCID -> 263675		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH		9208 PERF. 9803		- 14669					
10	10269 X	10269	-0-	-0-	-0-	506	1	65	9	9698	2	Y	59	61	0	54	1		5	
11	11648 X	11648	-0-	-0-	-0-	574	1	111	9	10963	2	Y	101	86	0	4	1		16	
12	17609 X	17609	-0-	-0-	-0-	849	1	83	9	16677	2	Y	75	73	0	7	1		11	
01	11916 X	11916	-0-	-0-	-0-	611	1	184	9	11121	2	Y	167	147	0	7	1		24	
02	13343 X	13343	-0-	-0-	-0-	707	1	88	9	12548	2	Y	80	79	0	13	1		12	
03	17608 X	14987	-0-	-2621	-0-	817	1	76	9	14094	2	Y	69	62	0	11	1		8	
GALVAN RANCH					WELL #: A443H		RRCID -> 263700		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH		9316 PERF. 9796		- 14557					
10	13441 X	13441	-0-	-0-	-0-	642	1	529	9	12270	2	Y	481	438	0	6	1		44	
11	20250 X	4337	-0-	-15913	-0-	215	1	34	9	4088	2	Y	31	38	0	32	1		5	
12	20925 X	8698	-0-	-12227	-0-	421	1	4	9	8273	2	Y	4	6	0	2	1		1	
01	21948 X	11210	-0-	-10738	-0-	580	1	65	9	10565	2	Y	59	51	0				9	
02	17574 X	12705	-0-	-4869	-0-	676	1	46	9	11983	2	Y	42	40	0	5	1		6	
*03	13540 X	13540	-0-	-0-	-0-	739	1	32	9	12769	2	Y	29	26	0	6	1		3	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019														
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
10	6448 X	4439	-0-	-2009	-0-	217	1	4146	2	Y	69	64	0	6
						76	9							
11	6240 X	4991	-0-	-1249	-0-	244	1	4638	2	Y	99	84	0	16
						109	9							
12	5704 X	5375	-0-	-329	-0-	256	1	5009	2	Y	100	95	0	14
						110	9							
01	5580 X	5301	-0-	-279	-0-	270	1	4918	2	Y	103	93	0	15
						113	9							
02	5104 X	5043	-0-	-61	-0-	263	1	4712	2	Y	62	60	0	9
						68	9							
*03	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	299	1	5140	2	Y	63	56	0	7
						69	9							
BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883														
10	13020 X	12181	-0-	-839	-0-	602	1	11522	2	Y	52	47	0	5
						57	9							
11	12420 X	12201	-0-	-219	-0-	602	1	11536	2	Y	57	50	0	9
						63	9							
12	12834 X	11650	-0-	-1184	-0-	560	1	10992	2	Y	89	81	0	13
						98	9							
01	12679 X	12387	-0-	-292	-0-	643	1	11668	2	Y	69	64	0	10
						76	9							
02	11803 X	11334	-0-	-469	-0-	602	1	10660	2	Y	65	59	0	10
						72	9							
03	12183 X	12052	-0-	-131	-0-	656	1	11319	2	Y	70	63	0	8
						77	9							
GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540														
10	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	195	1	3693	2	Y	147	136	0	13
						162	9							
11	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	187	1	3602	2	Y	160	137	0	26
						176	9							
12	4030 X	3942	-0-	-88	-0-	185	1	3621	2	Y	124	121	0	18
						136	9							
01	4061 X	3860	-0-	-201	-0-	192	1	3545	2	Y	112	103	0	16
						123	9							
02	3799 X	3689	-0-	-110	-0-	188	1	3344	2	Y	143	129	0	21
						157	9							
03	4061 X	3805	-0-	-256	-0-	204	1	3499	2	Y	93	83	0	11
						102	9							
BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A														
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE G WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997															
GALVAN RANCH			WELL #: C454H			RRCID -> 264809			COMPL. DATE 03/11/2014			TOTAL DEPTH 8772			PERF. 9400 - 15818			
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
10	14725 X	14134	-0-	-0-	-591	-0-	-0-	694 1	13321 2	119 9	119 9	Y	108	12 0	96 1	108	108	
11	13980 X	13648	-0-	-0-	-332	-0-	-0-	670 1	12859 2	119 9	119 9	Y	108	28 0	80 1	108	108	
12	14446 X	13847	-0-	-0-	-599	-0-	-0-	662 1	13066 2	119 9	119 9	Y	108	62 0	46 1	108	108	
01	14136 X	13704	-0-	-0-	-432	-0-	-0-	712 1	12941 2	51 9	51 9	Y	46	78 0	69 1	7	7	
02	13224 X	13096	-0-	-0-	-128	-0-	-0-	694 1	12326 2	76 9	76 9	Y	69	62 0	4 1	10	10	
03	14136 X	13920	-0-	-0-	-216	-0-	-0-	758 1	13087 2	75 9	75 9	Y	68	60 0	10 1	8	8	
GALVAN RANCH			WELL #: A527H			RRCID -> 264977			COMPL. DATE 11/27/2011			TOTAL DEPTH 9163			PERF. 9669 - 15085			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
GALVAN RANCH			WELL #: B152H			RRCID -> 265079			COMPL. DATE 01/26/2016			TOTAL DEPTH 9130			PERF. 9518 - 15525			
10	20646 X	19749	-0-	-0-	-897	-0-	-0-	980 1	18769 2	947 1	947 1	Y	-0-				-0-	
11	19620 X	19091	-0-	-0-	-529	-0-	-0-	940 1	18144 2	940 1	940 1	Y	-0-				-0-	
12	19964 X	19392	-0-	-0-	-572	-0-	-0-	999 1	18452 2	999 1	999 1	Y	-0-				-0-	
01	19964 X	19166	-0-	-0-	-798	-0-	-0-	952 1	18167 2	952 1	952 1	Y	-0-				-0-	
02	18502 X	17837	-0-	-0-	-665	-0-	-0-	1034 1	16884 2	1 9	1 9	Y	1	1 0			-0-	
03	19747 X	18865	-0-	-0-	-882	-0-	-0-		17831 2			Y	-0-				-0-	
GALVAN RANCH			WELL #: A501H			RRCID -> 265169			COMPL. DATE 02/13/2016			TOTAL DEPTH 9104			PERF. 9555 - 14480			
10	6634 X	6249	-0-	-0-	-385	-0-	-0-	302 1	5804 2	143 9	143 9	Y	130	119 0	6 1	12	12	
11	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	308 1	5912 2	242 9	242 9	Y	220	187 0	9 1	36	36	
12	6386 X	6297	-0-	-0-	-89	-0-	-0-	290 1	5736 2	271 9	271 9	Y	246	232 0	15 1	35	35	
01	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	320 1	5811 2	263 9	263 9	Y	239	217 0	22 1	35	35	
02	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	306 1	5463 2	213 9	213 9	Y	194	181 0	19 1	29	29	
*03	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	344 1	5903 2	256 9	256 9	Y	233	208 0	27 1	27	27	
BRISCOE G GU4 STATE			WELL #: 18H			RRCID -> 265195			COMPL. DATE 01/05/2019			TOTAL DEPTH 7294			PERF. 7850 - 13818			
10	4154 X	3893	-0-	-0-	-261	-0-	-0-	173 1	3232 2	488 9	488 9	Y	444	408 0	32 1	40	40	
11	4020 X	2231	-0-	-0-	-1789	-0-	-0-	98 1	1869 2	264 9	264 9	Y	240	211 0	30 1	39	39	
12	3968 X	1323	-0-	-0-	-2645	-0-	-0-	54 1	1085 2	184 9	184 9	Y	167	165 0	17 1	24	24	
01	3906 X	1494	-0-	-0-	-2412	-0-	-0-	68 1	1192 2	234 9	234 9	Y	213	191 0	15 1	31	31	
02	3654 X	-0-	-0-	-0-	-3654	-0-	-0-					Y	-0-	14 0	17 1	-0-	-0-	
03	3906 X	-0-	-0-	-0-	-3906	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
WATSON GU1 STATE														
WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138														
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
10	7502 X	4899	-0-	-2603	-0-	242	1	4657	2	Y	-0-			-0-
11	5160 X	4852	-0-	-308	-0-	238	1	4560	2	Y	49	41	0	8
						54	9							
12	5332 X	4519	-0-	-813	-0-	218	1	4301	2	Y	-0-	5	0	-0-
01	5332 X	4487	-0-	-845	-0-	236	1	4251	2	Y	-0-			-0-
02	4582 X	3845	-0-	-737	-0-	205	1	3640	2	Y	-0-			-0-
03	4898 X	4230	-0-	-668	-0-	230	1	4000	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450														
10	27900 X	19612	-0-	-8288	-0-	944	1	18125	2	Y	494	456	0	45
						543	9							
11	24450 X	18064	-0-	-6386	-0-	869	1	16642	2	Y	503	433	0	82
						553	9							
12	19871 X	17682	-0-	-2189	-0-	831	1	16345	2	Y	460	442	0	65
						506	9							
01	19871 X	17116	-0-	-2755	-0-	837	1	15202	2	Y	979	860	0	142
						1077	9							
02	18357 X	16471	-0-	-1886	-0-	859	1	15207	2	Y	368	378	0	55
						405	9							
03	19623 X	16399	-0-	-3224	-0-	878	1	15128	2	Y	357	320	0	41
						393	9							
BRISCOE G GU5 STATE														
WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804														
10	14570 X	11092	-0-	-3478	-0-	530	1	10154	2	Y	371	343	0	34
						408	9							
11	13080 X	9853	-0-	-3227	-0-	467	1	9004	2	Y	347	300	0	56
						382	9							
12	12524 X	10433	-0-	-2091	-0-	495	1	9729	2	Y	190	195	0	27
						209	9							
01	12524 X	10289	-0-	-2235	-0-	521	1	9486	2	Y	256	229	0	37
						282	9							
02	11716 X	10978	-0-	-738	-0-	573	1	10112	2	Y	266	243	0	40
						293	9							
*03	11147 X	11147	-0-	-0-	-0-	594	1	10235	2	Y	289	259	0	33
						318	9							
BRISCOE GU1 STATE AR														
WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357														
10	6448 X	5943	-0-	-505	-0-	288	1	5530	2	Y	114	106	0	10
						125	9							
11	6240 X	6156	-0-	-84	-0-	300	1	5727	2	Y	117	100	0	19
						129	9							
12	6324 X	6181	-0-	-143	-0-	294	1	5765	2	Y	111	106	0	16
						122	9							
01	6324 X	6040	-0-	-284	-0-	309	1	5604	2	Y	115	104	0	17
						127	9							
02	5800 X	5651	-0-	-149	-0-	299	1	5235	2	Y	106	98	0	16
						117	9							
03	6169 X	5955	-0-	-214	-0-	320	1	5511	2	Y	113	101	0	13
						124	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	6014 X	4226	-0-	-1788	-0-	205 53 9	1	3968	2	Y	48	44 0	6 1	4	
11	5820 X	5022	-0-	-798	-0-	245 76 9	1	4701	2	Y	69	59 0	3 1	11	
12	4960 X	4709	-0-	-251	-0-	225 65 9	1	4419	2	Y	59	57 0	5 1	8	
01	4929 X	4592	-0-	-337	-0-	237 69 9	1	4286	2	Y	63	57 0	5 1	9	
02	4524 X	4403	-0-	-121	-0-	233 28 9	1	4142	2	Y	25	25 0	5 1	4	
03	4712 X	4624	-0-	-88	-0-	251 57 9	1	4316	2	Y	52	47 0	3 1	6	
SAN AMBROSIA D															
WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207															
10	2759 X	2666	-0-	-93	-0-	111 396 9	1	2159	2	Y	360	331 0	29 1	33	
11	2610 X	2156	-0-	-454	-0-	92 319 9	1	1745	2	Y	290	252 0	24 1	47	
12	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	125 404 9	1	2447	2	Y	367	342 0	20 1	52	
01	2666 X	1526	-0-	-1140	-0-	71 199 9	1	1256	2	Y	181	174 0	33 1	26	
02	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	120 244 9	1	2141	2	Y	222	201 0	14 1	33	
03	2976 X	116	-0-	-2860	-0-	2 18 9	1	96	2	Y	16	16 0	31 1	2	
GALVAN RANCH															
WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 10020 - 15792															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				119	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				119	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				119	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				119	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				119	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				119	
NEEL															
WELL #: 3H RRCID -> 266129 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 13920															
10	14070 X	14070	-0-	-0-	-0-	697 1 9	1	13372	2	Y	1	1 0		-0-	
11	13248 X	13248	-0-	-0-	-0-	658 2 9	1	12588	2	Y	2	2 0		-0-	
12	15748 X	13450	-0-	-2298	-0-	652 2 9	1	12796	2	Y	2	2 0		-0-	
01	15748 X	13231	-0-	-2517	-0-	689 7 9	1	12535	2	Y	6	5 0		1	
02	14732 X	11942	-0-	-2790	-0-	637 7 9	1	11305	2	Y	-0-	1 0		-0-	
03	14074 X	13169	-0-	-905	-0-	722 1	1	12447	2	Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA D														
WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1116 X	771	-0-	-345	-0-	36 1	86 9	649 2	Y	78	72 0	13 1		7
11	1020 X	610	-0-	-410	-0-	26 1	88 9	496 2	Y	80	69 0	5 1		13
12	1116 X	1107	-0-	-9	-0-	46 1	173 9	888 2	Y	157	142 0	6 1		22
01	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-				Y	-0-	8 0	14 1		-0-
02	1044 X	1	-0-	-1043	-0-	1 2			Y	-0-				-0-
03	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-				Y	-0-				-0-
BRISCOE R														
WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268														
10	6634 X	6304	-0-	-330	-0-	306 1	150 9	5848 2	Y	136	126 0	17 1		12
11	6300 X	6178	-0-	-122	-0-	300 1	173 9	5705 2	Y	157	135 0	9 1		25
12	6417 X	6254	-0-	-163	-0-	296 1	162 9	5796 2	Y	147	140 0	11 1		21
01	6417 X	6187	-0-	-230	-0-	311 1	166 9	5710 2	Y	151	137 0	13 1		22
02	6003 X	5733	-0-	-270	-0-	299 1	155 9	5279 2	Y	141	130 0	12 1		21
03	6293 X	6057	-0-	-236	-0-	325 1	154 9	5578 2	Y	140	125 0	20 1		16
GALVAN RANCH														
WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361														
10	34844 X	30733	-0-	-4111	-0-	1524 1	4 9	29205 2	Y	4	5 0			-0-
11	36135 X	36135	-0-	-0-	-0-	1792 1	12 9	34331 2	Y	11	9 0			2
12	35235 X	35235	-0-	-0-	-0-	1707 1	7 9	33521 2	Y	6	6 0	1 1		1
01	33728 X	33578	-0-	-150	-0-	1745 1	92 9	31741 2	Y	84	72 0	1 1		12
02	31995 X	31995	-0-	-0-	-0-	1694 1	296 9	30005 2	Y	269	234 0	7 1		40
03	35247 X	33227	-0-	-2020	-0-	1821 1	4 9	31402 2	Y	4	7 0	37 1		-0-
BRASK DUMONT														
WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073														
10	13578 X	13044	-0-	-534	-0-	645 1		12399 2	Y	-0-				-0-
11	12900 X	12536	-0-	-364	-0-	621 1		11915 2	Y	-0-				-0-
12	13237 X	12212	-0-	-1025	-0-	590 1		11621 2	Y	1	1 0			-0-
01	13237 X	11027	-0-	-2210	-0-	575 1	2 9	10450 2	Y	2	2 0			-0-
02	12209 X	11831	-0-	-378	-0-	632 1		11199 2	Y	-0-				-0-
03	13051 X	12336	-0-	-715	-0-	676 1		11660 2	Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997															
GALVAN RANCH LP			WELL #:		1H	RRCID	->	266258	COMPL.	DATE	12/29/2015	TOTAL	DEPTH	8190	PERF.	8872	-	13630		
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	
10	8587 X	7764	-0-	-0-	-823	-0-		375	1	7182	2	Y		188	174	0	18	1	17	
11	7950 X	7507	-0-	-0-	-443	-0-		207	9	6922	2	Y		205	176	0	13	1	33	
12	8091 X	7608	-0-	-0-	-483	-0-		226	9	7028	2	Y		203	193	0	14	1	29	
01	7905 X	7485	-0-	-0-	-420	-0-		357	1	6886	2	Y		201	183	0	18	1	29	
02	7279 X	7088	-0-	-0-	-191	-0-		223	9	6536	2	Y		167	155	0	16	1	25	
03	7750 X	7475	-0-	-0-	-275	-0-		378	1	6881	2	Y		178	159	0	23	1	21	
								221	9											
								368	1											
								184	9											
								398	1											
								196	9											

SAN AMBROSIA D					WELL #:	15H	RRCID	->	266470	COMPL.	DATE	10/11/2015	TOTAL	DEPTH	6667	PERF.	7126	-	11826	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	

BRISCOE G GU6					WELL #:	6H	RRCID	->	266860	COMPL.	DATE	05/08/2013	TOTAL	DEPTH	7524	PERF.	8775	-	14284	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	

BRISCOE R					WELL #:	13H	RRCID	->	266861	COMPL.	DATE	03/29/2017	TOTAL	DEPTH	7075	PERF.	7604	-	12987	
10	10602 X	8217	-0-	-0-	-2385	-0-		404	1	7784	2	Y		26	24	0	6	1	2	
11	10260 X	8461	-0-	-0-	-1799	-0-		29	9	7998	2	Y		42	35	0	2	1	7	
12	8525 X	8222	-0-	-0-	-303	-0-		417	1	7790	2	Y		32	31	0	3	1	5	
01	8215 X	8211	-0-	-0-	-4	-0-		46	9	7694	2	Y		86	75	0	3	1	13	
02	7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	-0-		35	9	7215	2	Y		128	115	0	7	1	19	
*03	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	-0-		422	1	7708	2	Y		214	190	0	18	1	25	
								95	9											
								141	9											
								447	1											
								235	9											

GALVAN RANCH					WELL #:	C403H	RRCID	->	267049	COMPL.	DATE	10/19/2019	TOTAL	DEPTH	8606	PERF.	9524	-	16136	
10	9300 X	3586	-0-	-0-	-5714	-0-		175	1	3359	2	Y		47	44	0	10	1	4	
11	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	-0-		52	9	7138	2	Y		85	72	0	3	1	14	
12	7688 X	6646	-0-	-0-	-1042	-0-		371	1	6263	2	Y		57	57	0	6	1	8	
01	7223 X	6938	-0-	-0-	-285	-0-		94	9	6544	2	Y		33	31	0	5	1	5	
02	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	-0-		320	1	6223	2	Y		80	70	0	3	1	12	
*03	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	-0-		63	9	6484	2	Y		96	86	0	11	1	11	
								358	1											
								36	9											
								348	1											
								88	9											
								374	1											
								106	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE R															
WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	422	1	8059	2	Y	182	170	0	41	17
						200	9								
11	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	359	1	6886	2	Y	165	143	0	12	27
						182	9								
12	7068 X	6960	-0-	-108	-0-	329	1	6462	2	Y	154	147	0	12	22
						169	9								
01	8680 X	6349	-0-	-2331	-0-	323	1	5874	2	Y	138	126	0	14	20
						152	9								
02	8120 X	5713	-0-	-2407	-0-	299	1	5265	2	Y	135	124	0	11	20
						149	9								
03	8680 X	5677	-0-	-3003	-0-	302	1	5208	2	Y	152	136	0	19	17
						167	9								
BRISCOE R															
WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798															
10	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	186	1	3582	2	Y	92	84	0	5	8
						101	9								
11	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	128	1	2491	2	Y	70	61	0	6	11
						77	9								
12	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	150	1	2947	2	Y	78	73	0	5	11
						86	9								
01	3875 X	3189	-0-	-686	-0-	158	1	2931	2	Y	91	82	0	7	13
						100	9								
02	3625 X	2938	-0-	-687	-0-	153	1	2693	2	Y	84	77	0	7	13
						92	9								
03	3875 X	3025	-0-	-850	-0-	160	1	2771	2	Y	85	76	0	12	10
						94	9								
BRISCOE R															
WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245															
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE R															
WELL #: 6H RRCID -> 267457 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8405 - 12422															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	681	-0-	681	681	34	1	612	2	Y	32	27	0		5
						35	9								
12	14B2 EXT	468	-0-	468	1149	22	1	435	2	Y	10	12	0	2	1
						11	9								
01	1149 X	-0-	-0-	-1149	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	465 X	6	-0-	-459	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
BRISCOE R															
WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758															
10	6944 X	6544	-0-	-400	-0-	316	1	6071	2	Y	143	131	0	16	13
						157	9								
11	6720 X	6265	-0-	-455	-0-	301	1	5781	2	Y	166	142	0	10	27
						183	9								
12	6696 X	6146	-0-	-550	-0-	289	1	5693	2	Y	149	143	0	12	21
						164	9								
01	6665 X	6136	-0-	-529	-0-	311	1	5647	2	Y	162	146	0	14	23
						178	9								
02	6119 X	5763	-0-	-356	-0-	299	1	5279	2	Y	168	153	0	13	25
						185	9								
03	6541 X	6112	-0-	-429	-0-	326	1	5610	2	Y	160	144	0	23	18
						176	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH LP															
WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	6355 X	5853	-0-	-502	-0-	284 1	129 9	5440	2	Y	117	108	0	18	1
11	6090 X	6083	-0-	-7	-0-	290 1	218 9	5575	2	Y	198	169	0	8	1
12	6231 X	5946	-0-	-285	-0-	278 1	189 9	5479	2	Y	172	166	0	14	1
01	6231 X	5939	-0-	-292	-0-	301 1	206 9	5432	2	Y	187	168	0	16	1
02	5829 X	5575	-0-	-254	-0-	294 1	125 9	5156	2	Y	114	109	0	15	1
*03	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	406 1	257 9	6991	2	Y	234	208	0	16	1
EOM BALANCE															
GALVAN STATE															
WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962															
10	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	140 1	26 9	2695	2	Y	24	23	0	3	1
11	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	138 1	32 9	2609	2	Y	29	24	0	2	1
12	2883 X	2810	-0-	-73	-0-	137 1	31 9	2642	2	Y	28	27	0	2	1
01	2852 N	2354	-0-	-498	-0-	121 1	29 9	2204	2	Y	26	23	0	3	1
02	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	147 1	29 9	2633	2	Y	26	24	0	2	1
03	2821 N	2807	-0-	-14	-0-	153 1	29 9	2625	2	Y	26	23	0	4	1
EOM BALANCE															
GALVAN RANCH															
WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592															
10	25048 X	23755	-0-	-1293	-0-	1175 1	41 9	22539	2	Y	37	34	0	4	1
11	24240 X	22257	-0-	-1983	-0-	1100 1	44 9	21113	2	Y	40	34	0	3	1
12	23870 X	22041	-0-	-1829	-0-	1066 1	45 9	20930	2	Y	41	38	0	3	1
01	23870 X	22211	-0-	-1659	-0-	1154 1	44 9	21013	2	Y	40	36	0	4	1
02	22214 X	20618	-0-	-1596	-0-	1097 1	86 9	19435	2	Y	78	69	0	3	1
03	23746 X	21726	-0-	-2020	-0-	1188 1	48 9	20490	2	Y	44	40	0	11	1
EOM BALANCE															
GALVAN RANCH															
WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339															
10	3255 X	2883	-0-	-372	-0-	141 1	1 9	2742	2	Y	-0-				-0-
11	2880 X	2739	-0-	-141	-0-	138 1	1 9	2601	2	Y	-0-				-0-
12	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	140 1	1 9	2714	2	Y	-0-				-0-
01	2883 X	2746	-0-	-137	-0-	143 1	1 9	2603	2	Y	-0-				-0-
02	2697 X	2595	-0-	-102	-0-	140 1	1 9	2454	2	Y	1	1	0		-0-
03	2883 X	2330	-0-	-553	-0-	126 1	19 9	2185	2	Y	17	15	0		2
EOM BALANCE															
GALVAN RANCH															
WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399															
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	28 1		548	2	Y	-0-				-0-
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	26 1		481	2	Y	-0-				-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2				Y	-0-				-0-
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-				-0-
02	551 X	4	-0-	-547	-0-	4 2				Y	-0-				-0-
03	589 X	71	-0-	-518	-0-	71 2				Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY																	
BRISCOE G																	
WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351																	
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	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
BRASK DUMONT														WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699			
10	1674 X	951	-0-	-723	-0-	47	1	904	2	Y	-0-					-0-	
11	1447 X	1447	-0-	-776	-0-	75	1	1372	2	Y	-0-					-0-	
12	1488 X	1376	-0-	-112	-0-	67	1	1309	2	Y	-0-					-0-	
01	1488 X	1313	-0-	-175	-0-	70	1	1243	2	Y	-0-					-0-	
02	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	78	1	1409	2	Y	-0-					-0-	
03	1364 X	1127	-0-	-237	-0-	61	1	1066	2	Y	-0-					-0-	
NEEL														WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151			
10	3875 X	3303	-0-	-572	-0-	161	1	3142	2	Y	-0-					-0-	
11	3750 X	2974	-0-	-776	-0-	147	1	2827	2	Y	-0-					-0-	
12	3751 X	3557	-0-	-194	-0-	172	1	3385	2	Y	-0-					-0-	
01	3751 X	3423	-0-	-328	-0-	178	1	3245	2	Y	-0-					-0-	
02	3509 X	2881	-0-	-628	-0-	154	1	2727	2	Y	-0-					-0-	
03	3565 X	2179	-0-	-1386	-0-	121	1	2058	2	Y	-0-					-0-	
BRISCOE G														WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-	
12	155 X	139	-0-	-16	-0-	4	1	135	2	Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	142	-0-	142	142	3	1	115	2	Y	22	19	0			3	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	142	24	9			Y	-0-	3	1			-0-	
BRISCOE G														WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707			
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-	
11	154 X	154	-0-	-0-	-0-	1	1	116	2	Y	34	28	0			6	
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-	37	9			Y	-0-	4	0	2	1	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	130	-0-	130	130	87	2	43	9	Y	39	33	0			6	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-	6	1			-0-	
GALVAN RANCH LP														WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325			
10	11377 X	11139	-0-	-238	-0-	553	1	10563	2	Y	21	19	0	2	1	2	
11	10950 X	10679	-0-	-271	-0-	529	1	10124	2	Y	24	21	0	1	1	4	
12	11315 X	10998	-0-	-317	-0-	531	1	10439	2	Y	25	24	0	2	1	3	
01	11315 X	10823	-0-	-492	-0-	564	1	10229	2	Y	27	24	0	2	1	4	
02	10440 X	9679	-0-	-761	-0-	518	1	9137	2	Y	22	21	0	2	1	3	
03	11129 X	10697	-0-	-432	-0-	585	1	10084	2	Y	25	22	0	3	1	3	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		788997													
GALVAN RANCH		WELL #: C307H		RRCID -> 268446		COMPL. DATE 03/08/2014					TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072				
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	
10	9486 X	9282	-0-	-204	-0-	459 1	8794 2	29 9	Y	26	24 0	3 1	2		
11	9150 X	8919	-0-	-231	-0-	441 1	8455 2	23 9	Y	21	18 0	2 1	3		
12	9424 X	9112	-0-	-312	-0-	439 1	8637 2	36 9	Y	33	29 0	2 1	5		
01	11275 X	11275	-0-	-0-	-0-	587 1	10656 2	32 9	Y	29	27 0	3 1	4		
02	8729 X	8697	-0-	-32	-0-	463 1	8197 2	37 9	Y	34	31 0	2 1	5		
*03	13933 X	13933	-0-	-0-	-0-	763 1	13135 2	35 9	Y	32	28 0	5 1	4		
WATSON STATE		WELL #:		4H	RRCID -> 268491	COMPL. DATE 05/04/2013					TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231				
10	12524 X	10205	-0-	-2319	-0-	506 1	9698 2	1 9	Y	1	1 0		-0-		
11	11820 X	11113	-0-	-707	-0-	551 1	10560 2	2 9	Y	2	2 0		-0-		
12	13558 X	13558	-0-	-0-	-0-	655 1	12903 2		Y	-0-			-0-		
01	11997 X	11997	-0-	-0-	-0-	627 1	11370 2		Y	-0-			-0-		
02	10275 X	10275	-0-	-0-	-0-	550 1	9725 2		Y	-0-			-0-		
03	13547 X	12216	-0-	-1331	-0-	671 1	11545 2		Y	-0-			-0-		
GALVAN RANCH		WELL #:		B101H	RRCID -> 268492	COMPL. DATE 10/13/2012					TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314				
10	19809 X	16548	-0-	-3261	-0-	812 1	15545 2	191 9	Y	174	160 0	17 1	16		
11	19170 X	16679	-0-	-2491	-0-	823 1	15739 2	117 9	Y	106	93 0	12 1	17		
12	19809 X	16511	-0-	-3298	-0-	697 1	13693 2	2121 9	Y	1928	1664 0	7 1	274		
01	18290 X	17231	-0-	-1059	-0-	891 1	16195 2	145 9	Y	132	213 0	174 1	19		
02	17110 X	15455	-0-	-1655	-0-	823 1	14610 2	22 9	Y	20	26 0	10 1	3		
03	16554 X	15747	-0-	-807	-0-	859 1	14815 2	73 9	Y	66	58 0	3 1	8		
GALVAN RANCH		WELL #:		B102H	RRCID -> 268493	COMPL. DATE 10/12/2012					TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185				
10	17267 X	12899	-0-	-4368	-0-	635 1	12158 2	106 9	Y	96	89 0	14 1	9		
11	15540 X	13273	-0-	-2267	-0-	646 1	12433 2	194 9	Y	176	150 0	6 1	29		
12	14756 X	13743	-0-	-1013	-0-	655 1	12889 2	199 9	Y	181	172 0	12 1	26		
01	14756 X	13957	-0-	-799	-0-	712 1	12970 2	275 9	Y	250	224 0	16 1	36		
02	13804 X	12435	-0-	-1369	-0-	659 1	11700 2	76 9	Y	69	75 0	20 1	10		
03	13733 X	12599	-0-	-1134	-0-	686 1	11817 2	96 9	Y	87	77 0	10 1	10		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G GU7 STATE														
WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273														
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
10	1767 X	1220	-0-	-547	-0-	59 1	1107 2	Y	49	45 0				4
11	1530 X	509	-0-	-1021	-0-	54 9								
12	1581 X	1281	-0-	-300	-0-	26 1	449 2	Y	31	27 0	3 1			5
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-	34 9								
02	1131 X	-0-	-0-	-1131	-0-	51 1	1039 2	Y	174	152 0	2 1			25
03	1271 X	966	-0-	-305	-0-	191 9								
						47 1	817 2	Y	-0-	9 0	16 1			-0-
						102 9			-0-					-0-
									93	82 0				11
BRISCOE G GU7 STATE														
WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BRISCOE G GU8 STATE														
WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387														
10	12865 X	4504	-0-	-8361	-0-	223 1	4204 2	Y	70	66 0	16 1			6
11	12780 X	2295	-0-	-10485	-0-	77 9								
12	13206 X	3146	-0-	-10060	-0-	113 1	2150 2	Y	29	25 0	5 1			5
01	13206 X	3610	-0-	-9596	-0-	32 9								
02	11252 X	2643	-0-	-8609	-0-	150 1	2943 2	Y	48	44 0	2 1			7
*03	16875 X	16875	-0-	-0-	-0-	53 9								
						185 1	3339 2	Y	78	70 0	4 1			11
						86 9								
						140 1	2458 2	Y	41	40 0	6 1			6
						45 9								
						924 1	15937 2	Y	13	12 0	6 1			1
						14 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388														
10	11253 X	10082	-0-	-1171	-0-	492 1	9433 2	Y	143	131 0	11 1			13
11	11567 X	11567	-0-	-0-	-0-	157 9								
12	11129 X	10700	-0-	-429	-0-	562 1	10827 2	Y	162	139 0	10 1			26
01	11269 X	11269	-0-	-0-	-0-	178 9								
02	10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	512 1	10015 2	Y	157	150 0	11 1			22
03	10695 X	10169	-0-	-526	-0-	173 9								
						575 1	10517 2	Y	161	146 0	14 1			23
						177 9								
						534 1	9445 2	Y	136	126 0	13 1			20
						150 9								
						550 1	9516 2	Y	94	84 0	19 1			11
						103 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729														
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
10	13919 X	12354	-0-	-1565	-0-	611 1	11726 2	Y	15	15	0	7	1	1
11	10397 X	10397	-0-	-0-	-0-	513 1	9883 2	Y	1	1	0	1	1	-0-
12	13423 X	6147	-0-	-7276	-0-	299 1	5848 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	13423 X	13096	-0-	-327	-0-	685 1	12411 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	12557 X	10910	-0-	-1647	-0-	580 1	10311 2	Y	17	14	0			3
03	12369 X	11284	-0-	-1085	-0-	606 1	10465 2	Y	194	173	0	2	1	22
						213 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851														
10	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BRISCOE B GU4 STATE														
WELL #: 18H RRCID -> 269045 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604														
10	6386 X	6078	-0-	-308	-0-	296 1	5718 2	Y	58	54	0	6	1	5
11	6180 X	5858	-0-	-322	-0-	286 1	5499 2	Y	66	56	0	4	1	11
12	6231 X	5840	-0-	-391	-0-	281 1	5511 2	Y	44	44	0	5	1	6
01	6169 X	5829	-0-	-340	-0-	48 9	5484 2	Y	36	33	0	4	1	5
02	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	305 1	5381 2	Y	74	65	0	3	1	11
03	6076 X	5856	-0-	-220	-0-	40 9	5491 2	Y	41	37	0	10	1	5
						81 9								
						320 1								
						45 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	5859 X	611	-0-	-5248	-0-	29	1	582	2	Y	-0-			-0-
11	5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-			-0-
12	5735 X	4536	-0-	-1199	-0-	220	1	4316	2	Y	-0-			-0-
01	5580 X	5178	-0-	-402	-0-	269	1	4909	2	Y	-0-			-0-
02	5220 X	5028	-0-	-192	-0-	269	1	4759	2	Y	-0-			-0-
*03	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	287	1	4946	2	Y	41	36	0	5
						45	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551														
10	7161 X	7090	-0-	-71	-0-	301	1	5798	2	Y	901	820	0	82
						991	9							
11	7560 X	5793	-0-	-1767	-0-	283	1	5443	2	Y	61	73	0	10
						67	9							
12	7812 X	7073	-0-	-739	-0-	339	1	6646	2	Y	80	75	0	11
						88	9							
01	7812 X	6757	-0-	-1055	-0-	350	1	6324	2	Y	75	68	0	11
						83	9							
02	6641 X	6627	-0-	-14	-0-	348	1	6221	2	Y	53	50	0	8
						58	9							
03	7099 X	6916	-0-	-183	-0-	374	1	6483	2	Y	54	49	0	6
						59	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922														
10	9889 X	8910	-0-	-979	-0-	435	1	8320	2	Y	141	130	0	13
						155	9							
11	9450 X	7622	-0-	-1828	-0-	371	1	7138	2	Y	103	90	0	17
						113	9							
12	9548 X	8503	-0-	-1045	-0-	404	1	7963	2	Y	124	116	0	18
						136	9							
01	9548 X	9476	-0-	-72	-0-	485	1	8823	2	Y	153	138	0	22
						168	9							
02	10482 X	10482	-0-	-0-	-0-	556	1	9828	2	Y	89	86	0	13
						98	9							
*03	9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	537	1	9272	2	Y	87	78	0	10
						96	9							
BRISCOE B GU1														
WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957														
10	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	121	1	2275	2	Y	76	69	0	7
						84	9							
11	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	96	1	1815	2	Y	68	59	0	11
						75	9							
12	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	90	1	1755	2	Y	66	63	0	9
						73	9							
01	2480 X	1781	-0-	-699	-0-	89	1	1622	2	Y	64	58	0	9
						70	9							
02	2320 X	1697	-0-	-623	-0-	88	1	1586	2	Y	21	22	0	3
						23	9							
03	2480 X	1583	-0-	-897	-0-	82	1	1446	2	Y	50	44	0	6
						55	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997									
BRISCOE B GU1				WELL #: 14H		RRCID -> 269556		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 6908		PERF. 7392 - 12855	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
10	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-				Y	-0-			-0-
11	8683 X	8683	-0-	-0-	-0-	414	1	7910	2	Y	326	273 0	53
12	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	359	9	6170	2	Y	159	166 0	23
01	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	314	1	5159	2	Y	129	119 0	19
02	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	175	9	4554	2	Y	114	106 0	17
03	6665 X	5307	-0-	-1358	-0-	285	1	4828	2	Y	181	161 0	21
						142	9						
						257	1						
						125	9						
						280	1						
						199	9						

BRASK DUMONT				WELL #: 3H		RRCID -> 269594		COMPL. DATE 07/30/2012		TOTAL DEPTH 8113		PERF. 8474 - 12835	
10	1333 N	1070	-0-	-263	-0-	51	1	1019	2	Y	-0-		-0-
11	1110 N	1037	-0-	-73	-0-	52	1	985	2	Y	-0-		-0-
12	1054 N	995	-0-	-59	-0-	48	1	947	2	Y	-0-		-0-
01	1085 N	820	-0-	-265	-0-	42	1	778	2	Y	-0-		-0-
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	533	2	Y	-0-		-0-
*03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	98	1	1659	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						

BRISCOE GU1 STATE AR				WELL #: 3H		RRCID -> 269603		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 8238 - 12968	
10	3627 X	2834	-0-	-793	-0-	136	1	2640	2	Y	53	49 0	5
11	3510 X	3451	-0-	-59	-0-	58	9	3199	2	Y	79	67 0	13
12	3317 X	3279	-0-	-38	-0-	165	1	3046	2	Y	73	70 0	10
01	3317 X	2911	-0-	-406	-0-	87	9	2680	2	Y	74	66 0	11
02	3103 X	2776	-0-	-327	-0-	153	1	2571	2	Y	54	51 0	8
03	3286 X	3251	-0-	-35	-0-	80	9	2996	2	Y	72	65 0	8
						150	1						
						81	9						
						146	1						
						59	9						
						176	1						
						79	9						

GALVAN RANCH				WELL #: A541H		RRCID -> 269604		COMPL. DATE 12/09/2016		TOTAL DEPTH 9051		PERF. 9774 - 15230	
10	8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	437	1	8370	2	Y	111	101 0	10
11	8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	122	9	7959	2	Y	124	107 0	20
12	9083 X	8502	-0-	-581	-0-	416	1	7967	2	Y	119	113 0	17
01	9083 X	7989	-0-	-1094	-0-	136	9	7472	2	Y	97	89 0	14
02	8497 X	8037	-0-	-460	-0-	404	1	7609	2	Y	-0-	6 0	-0-
03	8928 X	8088	-0-	-840	-0-	131	9	7578	2	Y	66	58 0	8
						410	1						
						107	9						
						428	1						
						437	1						
						73	9						

05/14/2020
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 397

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 25H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
						RRCID ->	269605	COMPL.	DATE	06/24/2019	TOTAL	DEPTH	7623	PERF.	7955	-	12515		
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
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-			74	2	9	9	Y	8	7	0	1	1	3
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-			13	1	261	2	Y	21	18	0	1	1	1
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-			23	9	603	2	Y	48	42	0	2	1	7
01	954	X	954	-0-	-0-	-0-			31	1	821	2	Y	81	72	0	4	1	12
02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-			53	9			Y	-0-					-0-
03	682	X	340	-0-	-342	-0-			44	1	308	2	Y	12	5	0	7	1	-0-
									89	9					11	0			1
									19	1									
									13	9									
BRISCOE G					WELL #:	39H	RRCID ->	269606	COMPL.	DATE	06/23/2017	TOTAL	DEPTH	7633	PERF.	7963	-	12146	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
BRISCOE G					WELL #:	40H	RRCID ->	269618	COMPL.	DATE	10/30/2018	TOTAL	DEPTH	7634	PERF.	7865	-	12737	
10	2945	X	1414	-0-	-1531	-0-			66	1	1257	2	Y	83	76	0	7	1	8
11	2400	X	2013	-0-	-387	-0-			91	9	1817	2	Y	91	78	0	6	1	15
12	2294	X	1244	-0-	-1050	-0-			96	1	1120	2	Y	61	61	0	6	1	9
01	2294	X	1143	-0-	-1151	-0-			100	9	1021	2	Y	60	54	0	6	1	9
02	1450	X	972	-0-	-478	-0-			57	1	871	2	Y	49	46	0	5	1	7
03	1426	X	736	-0-	-690	-0-			67	9	649	2	Y	45	40	0	7	1	5
									56	1									
									66	9									
									47	1									
									54	9									
									37	1									
									50	9									
GALVAN STATE					WELL #:	3H	RRCID ->	269619	COMPL.	DATE	07/26/2016	TOTAL	DEPTH	8199	PERF.	8791	-	13218	
10	2387	X	2126	-0-	-261	-0-			106	1	1970	2	Y	45	41	0	4	1	4
11	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-			50	9	2217	2	Y	58	50	0	3	1	9
12	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-			114	1	2176	2	Y	42	41	0	4	1	6
01	2325	X	2220	-0-	-105	-0-			113	1	2061	2	Y	41	37	0	4	1	6
02	2175	X	2081	-0-	-94	-0-			46	9									
03	2325	X	2197	-0-	-128	-0-			114	1	1930	2	Y	37	34	0	3	1	6
									45	9									
									110	1	2033	2	Y	40	36	0	5	1	5
									41	9									
									120	1									
									44	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997																	
GALVAN RANCH			WELL #: A131H			RRCID -> 269620			COMPL. DATE 02/22/2013			TOTAL DEPTH 9621			PERF. 10013 - 15129					
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			
10	17577 X	14171	-0-	-3406	-0-	705	1	13448	2	Y		16	15	0	4	1	1			
						18	9													
11	16050 X	11430	-0-	-4620	-0-	559	1	10766	2	Y		95	80	0	1	1	15			
						105	9													
12	15469 X	10345	-0-	-5124	-0-	496	1	9769	2	Y		73	71	0	7	1	10			
						80	9													
01	15469 X	13195	-0-	-2274	-0-	685	1	12404	2	Y		96	85	0	7	1	14			
						106	9													
02	14471 X	14039	-0-	-432	-0-	745	1	13199	2	Y		86	79	0	8	1	13			
						95	9													
*03	14328 X	14328	-0-	-0-	-0-	780	1	13484	2	Y		58	52	0	12	1	7			
						64	9													
NEEL			WELL #:			2H			RRCID -> 269792			COMPL. DATE 09/28/2015			TOTAL DEPTH 8427			PERF. 8820 - 12620		
10	1891 X	1196	-0-	-695	-0-	60	1	1136	2	Y		-0-					-0-			
11	1830 X	1069	-0-	-761	-0-	53	1	1016	2	Y		-0-					-0-			
12	1891 X	1131	-0-	-760	-0-	54	1	1077	2	Y		-0-					-0-			
01	1209 N	1094	-0-	-115	-0-	57	1	1037	2	Y		-0-					-0-			
02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	51	1	971	2	Y		-0-					-0-			
03	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	58	1	1026	2	Y		-0-					-0-			
GALVAN RANCH			WELL #:			A539H			RRCID -> 270008			COMPL. DATE 02/22/2018			TOTAL DEPTH 9077			PERF. 9554 - 14829		
10	18569 X	15623	-0-	-2946	-0-	766	1	14711	2	Y		133	123	0	17	1	12			
						146	9													
11	17310 X	11560	-0-	-5750	-0-	563	1	10847	2	Y		136	117	0	9	1	22			
						150	9													
12	18476 X	14409	-0-	-4067	-0-	692	1	13573	2	Y		131	125	0	9	1	19			
						144	9													
01	18476 X	15341	-0-	-3135	-0-	793	1	14447	2	Y		92	86	0	12	1	13			
						101	9													
02	17284 X	16189	-0-	-1095	-0-	859	1	15205	2	Y		114	103	0	7	1	17			
						125	9													
03	15624 X	14608	-0-	-1016	-0-	794	1	13693	2	Y		110	98	0	16	1	13			
						121	9													
GALVAN RANCH			WELL #:			A553H			RRCID -> 270009			COMPL. DATE 02/01/2018			TOTAL DEPTH 8970			PERF. 9554 - 14762		
10	14012 X	12266	-0-	-1746	-0-	604	1	11579	2	Y		75	69	0	6	1	7			
						83	9													
11	13590 X	11835	-0-	-1755	-0-	583	1	11166	2	Y		78	67	0	5	1	13			
						86	9													
12	14043 X	12294	-0-	-1749	-0-	590	1	11606	2	Y		89	83	0	6	1	13			
						98	9													
01	14043 X	11633	-0-	-2410	-0-	599	1	10936	2	Y		89	81	0	8	1	13			
						98	9													
02	11484 X	9922	-0-	-1562	-0-	525	1	9311	2	Y		78	72	0	7	1	12			
						86	9													
03	12307 X	9875	-0-	-2432	-0-	536	1	9254	2	Y		77	69	0	11	1	9			
						85	9													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH				WELL #: A552H		RRCID -> 270010		COMPL. DATE 02/20/2019		TOTAL DEPTH 9009		PERF. 9578 - 14741				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	20832 X	19348	-0-	-1484	-0-	958	14 9	18376	2	Y	13	13	0	9	1	1
11	19500 X	17281	-0-	-2219	-0-	853	97 9	16331	2	Y	88	74	0	1	1	14
12	19592 X	18134	-0-	-1458	-0-	872	142 9	17120	2	Y	129	119	0	6	1	18
01	19592 X	18823	-0-	-769	-0-	973	150 9	17700	2	Y	136	122	0	12	1	20
02	18096 X	17163	-0-	-933	-0-	910	120 9	16133	2	Y	109	102	0	11	1	16
03	19344 X	17467	-0-	-1877	-0-	951	121 9	16395	2	Y	110	98	0	15	1	13
GALVAN RANCH LP				WELL #:		4H	RRCID -> 270011		COMPL. DATE 09/11/2016		TOTAL DEPTH 8412		PERF. 8828 - 13067			
10	8680 X	7314	-0-	-1366	-0-	359	85 9	6870	2	Y	77	71	0	8	1	7
11	7860 X	7023	-0-	-837	-0-	342	95 9	6586	2	Y	86	74	0	5	1	14
12	7750 X	7171	-0-	-579	-0-	343	94 9	6734	2	Y	85	81	0	6	1	12
01	7533 X	7132	-0-	-401	-0-	364	107 9	6661	2	Y	97	87	0	8	1	14
02	6960 X	6721	-0-	-239	-0-	352	100 9	6269	2	Y	91	83	0	8	1	14
03	7316 X	7117	-0-	-199	-0-	385	108 9	6624	2	Y	98	88	0	13	1	11
GALVAN RANCH				WELL #:		B127H	RRCID -> 270012		COMPL. DATE 06/19/2016		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 9366 - 14085			
10	7161 X	6852	-0-	-309	-0-	339	11 9	6502	2	Y	10	9	0	1	1	1
11	6930 X	5898	-0-	-1032	-0-	290	13 9	5595	2	Y	12	10	0	1	1	2
12	6944 X	5628	-0-	-1316	-0-	273	14 9	5341	2	Y	13	12	0	1	1	2
01	6913 X	6568	-0-	-345	-0-	341	13 9	6214	2	Y	12	11	0	1	1	2
02	6409 X	5998	-0-	-411	-0-	320	13 9	5665	2	Y	12	11	0	1	1	2
03	6851 X	6309	-0-	-542	-0-	346	17 9	5946	2	Y	15	13	0	2	1	2
WATSON GU3 STATE				WELL #:		3H	RRCID -> 270013		COMPL. DATE 08/20/2019		TOTAL DEPTH 8138		PERF. 8609 - 12913			
10	20336 X	8607	-0-	-11729	-0-	426	1	8181	2	Y	-0-					-0-
11	15180 X	7771	-0-	-7409	-0-	387	1	7384	2	Y	-0-					-0-
12	12679 X	7709	-0-	-4970	-0-	374	1	7335	2	Y	-0-					-0-
01	10416 X	7090	-0-	-3326	-0-	370	1	6719	2	Y	1	1	0			-0-
02	9744 X	6384	-0-	-3360	-0-	342	12 9	6030	2	Y	11	9	0			2
03	8618 X	6388	-0-	-2230	-0-	350	1	6038	2	Y	-0-	2	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468														
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
10	25823 X	24156	-0-	-1667	-0-	1193 92	1	22871	2	Y	84	77 0	9 1	8
11	24630 X	23226	-0-	-1404	-0-	1145 101	1	21980	2	Y	92	79 0	6 1	15
12	24893 X	23635	-0-	-1258	-0-	1140 99	1	22396	2	Y	90	86 0	6 1	13
01	24738 X	23324	-0-	-1414	-0-	1210 103	1	22011	2	Y	94	85 0	8 1	14
02	22678 X	22097	-0-	-581	-0-	1176 85	1	20836	2	Y	77	72 0	7 1	12
03	24149 X	23006	-0-	-1143	-0-	1256 88	1	21662	2	Y	80	72 0	11 1	9
GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245														
10	8308 X	7838	-0-	-470	-0-	381 144	1	7313	2	Y	131	121 0	11 1	12
11	7770 X	7590	-0-	-180	-0-	368 163	1	7059	2	Y	148	127 0	9 1	24
12	7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	369 156	1	7239	2	Y	142	136 0	10 1	20
01	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	402 165	1	7355	2	Y	150	135 0	13 1	22
02	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	421 132	1	7436	2	Y	120	112 0	12 1	18
*03	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	441 155	1	7621	2	Y	141	126 0	17 1	16
GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942														
10	2976 X	1897	-0-	-1079	-0-	92 45	1	1760	2	Y	41	38 0	5 1	4
11	2880 X	2264	-0-	-616	-0-	111 53	1	2100	2	Y	48	41 0	3 1	8
12	2356 X	1439	-0-	-917	-0-	68 14	1	1357	2	Y	13	16 0	3 1	2
01	2201 X	924	-0-	-1277	-0-	49 1	1	874	2	Y	1	2 0	1 1	-0-
02	1769 X	1685	-0-	-84	-0-	88 51	1	1546	2	Y	46	39 0		7
03	1891 X	1615	-0-	-276	-0-	85 22	1	1508	2	Y	20	19 0	6 1	2
GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361														
10	9176 X	8546	-0-	-630	-0-	417 165	1	7964	2	Y	150	137 0	12 1	14
11	8700 X	8313	-0-	-387	-0-	404 142	1	7767	2	Y	129	112 0	10 1	21
12	8804 X	7953	-0-	-851	-0-	379 127	1	7447	2	Y	115	111 0	9 1	16
01	8556 X	8286	-0-	-270	-0-	423 142	1	7721	2	Y	129	115 0	11 1	19
02	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	427 114	1	7590	2	Y	104	97 0	10 1	16
03	8556 X	8315	-0-	-241	-0-	450 114	1	7751	2	Y	104	94 0	14 1	12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
WATSON GU2 STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961														
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
10	15346 X	15346	-0-	-0-	-0-	758	1	14573	2	Y	14	13	0	1
11	13770 X	13770	-0-	-0-	-0-	681	1	13072	2	Y	15	13	0	2
12	13128 X	13128	-0-	-0-	-0-	635	1	12472	2	Y	19	17	0	3
01	15345 X	12809	-0-	-2536	-0-	665	1	12122	2	Y	20	18	0	3
02	14355 X	12308	-0-	-2047	-0-	656	1	11631	2	Y	19	17	0	3
03	15345 X	12871	-0-	-2474	-0-	704	1	12147	2	Y	18	16	0	2
						15	9							
						17	9							
						21	9							
						22	9							
						21	9							
						20	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 10472 - 15193														
10	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	108	1	2030	2	Y	11	10	0	1
11	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	93	1	1768	2	Y	1	1	0	-0-
12	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	83	1	1641	2	Y	-0-			-0-
01	2139 X	1705	-0-	-434	-0-	88	1	1609	2	Y	7	6	0	1
02	2001 X	1969	-0-	-32	-0-	105	1	1858	2	Y	5	4	0	1
03	2139 X	1752	-0-	-387	-0-	98	1	1651	2	Y	3	3	0	-0-
						12	9							
						1	9							
						8	9							
						6	9							
						3	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497														
10	11811 X	10172	-0-	-1639	-0-	505	1	9667	2	Y	-0-			-0-
11	11430 X	10008	-0-	-1422	-0-	497	1	9511	2	Y	-0-			-0-
12	11811 X	10330	-0-	-1481	-0-	501	1	9829	2	Y	-0-			-0-
01	11470 X	9829	-0-	-1641	-0-	510	1	9295	2	Y	22	19	0	3
02	9831 X	9260	-0-	-571	-0-	493	1	8716	2	Y	46	40	0	7
03	10323 X	10071	-0-	-252	-0-	549	1	9464	2	Y	53	48	0	6
						24	9							
						51	9							
						58	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 10079 - 14988														
10	11718 X	10883	-0-	-835	-0-	534	1	10250	2	Y	90	83	0	8
11	11340 X	7664	-0-	-3676	-0-	377	1	7190	2	Y	88	76	0	14
12	10354 X	7809	-0-	-2545	-0-	373	1	7304	2	Y	120	111	0	17
01	10881 X	10202	-0-	-679	-0-	462	1	8378	2	Y	1238	1064	0	180
02	10179 X	10102	-0-	-77	-0-	537	1	9521	2	Y	40	116	0	6
03	10881 X	8775	-0-	-2106	-0-	477	1	8258	2	Y	36	32	0	4
						1362	9							
						44	9							
						40	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH			WELL #: A247H			RRCID -> 270152			COMPL. DATE 02/08/2018			TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	15531 X	13505	-0-	-2026	-0-	670	1	12835	2	Y	-0-				-0-
11	14976 X	14976	-0-	-0-	-0-	745	1	14231	2	Y	-0-				-0-
12	14632 X	14122	-0-	-510	-0-	683	1	13439	2	Y	-0-				-0-
01	14601 X	14505	-0-	-96	-0-	759	1	13746	2	Y	-0-				-0-
02	13659 X	12930	-0-	-729	-0-	691	1	12239	2	Y	-0-				-0-
*03	14517 X	14517	-0-	-0-	-0-	790	1	13633	2	Y	85	75	0		10
						94	9								

BRISCOE G GU9 STATE			WELL #: 41H			RRCID -> 270153			COMPL. DATE 12/20/2015			TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849			
10	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	257	1	4919	2	Y	929	852	0	55	84
						1022	9								
11	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	238	1	4512	2	Y	895	772	0	62	145
						985	9								
12	5766 X	5731	-0-	-35	-0-	235	1	4586	2	Y	827	792	0	63	117
						910	9								
01	6200 X	5734	-0-	-466	-0-	253	1	4581	2	Y	818	741	0	75	119
						900	9								
02	5800 X	5359	-0-	-441	-0-	242	1	4327	2	Y	718	665	0	64	108
						790	9								
03	6200 X	5798	-0-	-402	-0-	270	1	4629	2	Y	817	732	0	99	94
						899	9								

GALVAN RANCH			WELL #: B315H			RRCID -> 270154			COMPL. DATE 08/27/2014			TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729			
10	28210 X	27156	-0-	-1054	-0-	1340	1	25658	2	Y	144	133	0	16	13
						158	9								
11	27060 X	25571	-0-	-1489	-0-	1259	1	24147	2	Y	150	129	0	10	24
						165	9								
12	27187 X	26174	-0-	-1013	-0-	1260	1	24757	2	Y	143	136	0	11	20
						157	9								
01	27156 X	25539	-0-	-1617	-0-	1320	1	24044	2	Y	159	143	0	13	23
						175	9								
02	25404 X	22633	-0-	-2771	-0-	1200	1	21292	2	Y	128	119	0	13	19
						141	9								
03	27156 X	22506	-0-	-4650	-0-	1225	1	21124	2	Y	143	128	0	18	16
						157	9								

BRISCOE G GU12 STATE			WELL #: 17H			RRCID -> 270155			COMPL. DATE 05/09/2016			TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045			
10	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-	5	0	41	-0-
11	3090 X	2645	-0-	-445	-0-	111	1	2125	2	Y	372	312	0		60
						409	9								
12	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	150	1	2955	2	Y	501	464	0	26	71
						551	9								
01	3348 X	2663	-0-	-685	-0-	125	1	2248	2	Y	264	252	0	45	38
						290	9								
02	3132 X	2	-0-	-3130	-0-	1	2	1	9	Y	1	18	0	21	-0-
*03	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	251	1	4303	2	Y	570	504	0		66
						627	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	19344 X	17855	-0-	-1489	-0-	874	1	16754	2	Y	206	190	0	20	1
11	18390 X	16765	-0-	-1625	-0-	227	9	15692	2	Y	233	200	0	14	1
12	18507 X	17526	-0-	-981	-0-	817	1	16464	2	Y	203	196	0	16	1
01	18352 X	17339	-0-	-1013	-0-	256	9	16205	2	Y	219	198	0	18	1
02	16704 X	15460	-0-	-1244	-0-	839	1	14439	2	Y	187	174	0	17	1
03	17856 X	16863	-0-	-993	-0-	223	9	15728	2	Y	202	181	0	26	1
						893	1								
						241	9								
						815	1								
						206	9								
						913	1								
						222	9								
BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900															
10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	2	1		-0-
11	540 X	197	-0-	-343	-0-	8	1	187	2	Y	2	2	0		-0-
12	310 X	221	-0-	-89	-0-	2	9	187	2	Y	23	20	0		3
01	328 X	328	-0-	-0-	-0-	9	1	273	2	Y	34	30	0	2	1
02	290 X	-0-	-0-	-290	-0-	25	9			Y	-0-	2	0	3	1
03	217 X	1	-0-	-216	-0-	18	1			Y	-0-				-0-
						37	9								-0-
						1	2								
BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246															
10	3410 X	2425	-0-	-985	-0-	108	1	2060	2	Y	234	216	0	21	1
11	2940 X	2291	-0-	-649	-0-	257	9	1931	2	Y	236	203	0	16	1
12	2883 X	1907	-0-	-976	-0-	100	1	1610	2	Y	196	189	0	17	1
01	2480 X	1602	-0-	-878	-0-	260	9	1343	2	Y	171	156	0	18	1
02	2262 X	347	-0-	-1915	-0-	81	1	295	2	Y	31	38	0	13	1
03	2418 X	855	-0-	-1563	-0-	216	9	708	2	Y	94	84	0	4	1
						71	1								
						188	9								
						18	1								
						34	9								
						44	1								
						103	9								
GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259															
10	24986 X	23130	-0-	-1856	-0-	1144	1	21949	2	Y	34	33	0	22	1
11	23760 X	22454	-0-	-1306	-0-	37	9	21078	2	Y	252	212	0	2	1
12	23932 X	22040	-0-	-1892	-0-	1099	1	20721	2	Y	242	231	0	18	1
01	23808 X	22561	-0-	-1247	-0-	277	9	21120	2	Y	254	229	0	22	1
02	21692 X	20762	-0-	-930	-0-	1053	1	19410	2	Y	234	216	0	20	1
03	23126 X	21693	-0-	-1433	-0-	266	9	20243	2	Y	252	226	0	32	1
						1162	1								
						279	9								
						1095	1								
						257	9								
						1173	1								
						277	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107															
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	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	18698 X	18698	-0-	-0-	-0-	915	1	17551	2	Y	211	195	0	24	19
11	17910 X	17898	-0-	-12	-0-	232	9	16772	2	Y	229	197	0	14	37
12	18693 X	18200	-0-	-493	-0-	874	1	17088	2	Y	220	210	0	16	31
01	18693 X	17820	-0-	-873	-0-	252	9	16658	2	Y	223	202	0	20	32
02	17487 X	16343	-0-	-1144	-0-	870	1	15262	2	Y	199	183	0	18	30
03	18693 X	15688	-0-	-3005	-0-	242	9	14621	2	Y	199	179	0	27	23
						917	1								
						245	9								
						862	1								
						219	9								
						848	1								
						219	9								
BRISCOE GU1 STATE AR															
WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383															
10	11532 X	10563	-0-	-969	-0-	520	1	9975	2	Y	62	57	0	6	6
11	11160 X	8534	-0-	-2626	-0-	68	9	8080	2	Y	30	27	0	4	5
12	11160 X	10778	-0-	-382	-0-	421	1	10193	2	Y	60	54	0	2	9
01	11160 X	10401	-0-	-759	-0-	33	9	9748	2	Y	105	93	0	6	15
02	9889 X	8253	-0-	-1636	-0-	519	1	7730	2	Y	81	76	0	8	12
03	10788 X	9623	-0-	-1165	-0-	66	9	8995	2	Y	95	85	0	11	11
						537	1								
						116	9								
						434	1								
						89	9								
						523	1								
						105	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8910 - 14890															
10	651 X	629	-0-	-22	-0-	30	1	598	2	Y	1	1	0	1	-0-
11	10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	1	9	9768	2	Y	167	140	0		27
12	10016 X	10016	-0-	-0-	-0-	508	1	9519	2	Y	13	26	0	12	2
01	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	184	9	7947	2	Y	1	2	0	1	-0-
02	9549 X	9549	-0-	-0-	-0-	483	1	8942	2	Y	94	80	0		14
03	10013 X	2138	-0-	-7875	-0-	14	9	1932	2	Y	86	77	0	13	10
						436	1								
						1	9								
						504	1								
						103	9								
						111	1								
						95	9								
BRISCOE CATARINA EAST GU1															
WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35				35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0		35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	0		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA EAST GU1															
WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35				35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0		35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	0		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997																	
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	35	106	0			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	35	35	0			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	35	35	0			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	35	0			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960																	
10	744 X	-0-	-0-	-744	-0-						Y	-0-					-0-
11	720 X	561	-0-	-159	-0-	26	1	500	2		Y	32	27	0			5
						35	9										
12	744 X	499	-0-	-245	-0-	23	1	455	2		Y	19	19	0	2	1	3
						21	9										
01	868 X	868	-0-	-0-	-0-	41	1	774	2		Y	48	42	0	2	1	7
						53	9										
02	479 X	479	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2		Y	29	28	0	4	1	4
						32	9										
03	496 X	-0-	-0-	-496	-0-						Y	-0-	4	1			-0-

BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645																	
10	341 X	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-					-0-
11	330 X	255	-0-	-75	-0-	13	1	241	2		Y	1	1	0			-0-
						1	9										
12	324 X	324	-0-	-0-	-0-	15	1	280	2		Y	26	22	0			4
						29	9										
01	434 X	434	-0-	-0-	-0-	22	1	391	2		Y	19	18	0	2	1	3
						21	9										
02	205 X	205	-0-	-0-	-0-	6	1	179	2		Y	18	16	0	2	1	3
						20	9										
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-	3	1			-0-

GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851																	
10	10509 X	9248	-0-	-1261	-0-	449	1	8621	2		Y	162	149	0	17	1	15
						178	9										
11	10170 X	8259	-0-	-1911	-0-	399	1	7666	2		Y	176	151	0	11	1	29
						194	9										
12	10013 X	9078	-0-	-935	-0-	431	1	8445	2		Y	184	175	0	12	1	26
						202	9										
01	9610 X	8712	-0-	-898	-0-	444	1	8078	2		Y	173	157	0	17	1	25
						190	9										
02	8729 X	8372	-0-	-357	-0-	436	1	7775	2		Y	146	135	0	14	1	22
						161	9										
03	9238 X	8702	-0-	-536	-0-	469	1	8045	2		Y	171	153	0	20	1	20
						188	9										

GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558																	
10	22165 X	20906	-0-	-1259	-0-	1038	1	19868	2		Y	-0-					-0-
11	21450 X	20004	-0-	-1446	-0-	993	1	19011	2		Y	-0-					-0-
12	21607 X	20087	-0-	-1520	-0-	972	1	19115	2		Y	-0-					-0-
01	21545 X	19732	-0-	-1813	-0-	1028	1	18704	2		Y	-0-					-0-
02	19691 X	18311	-0-	-1380	-0-	977	1	17334	2		Y	-0-					-0-
03	20894 X	19942	-0-	-952	-0-	1091	1	18851	2		Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997																		
GALVAN RANCH			WELL #:		B419H	RRCID ->	271171	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	8704	PERF.	9349	-	14303								
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						
10	19437 X	17779	-0-	-1658	-0-		873 184 9	1	16722	2	Y	167	154	0	17	1	15						
11	18300 X	16986	-0-	-1314	-0-		832 204 9	1	15950	2	Y	185	159	0	11	1	30						
12	18290 X	17146	-0-	-1144	-0-		822 195 9	1	16129	2	Y	177	169	0	13	1	25						
01	18073 X	15689	-0-	-2384	-0-		807 193 9	1	14689	2	Y	175	159	0	16	1	25						
02	16646 X	15104	-0-	-1542	-0-		797 142 9	1	14165	2	Y	129	121	0	14	1	19						
*03	19080 X	19080	-0-	-0-	-0-		1037 184 9	1	17859	2	Y	167	149	0	18	1	19						

GALVAN RANCH			WELL #:		B327H	RRCID ->	271172	COMPL. DATE	03/16/2015	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	9363	-	15016								
10	25017 X	23149	-0-	-1868	-0-		1144 73 9	1	21932	2	Y	66	61	0	7	1	6						
11	24210 X	22289	-0-	-1921	-0-		1100 81 9	1	21108	2	Y	74	63	0	5	1	12						
12	24335 X	20474	-0-	-3861	-0-		989 84 9	1	19401	2	Y	76	72	0	5	1	11						
01	23870 X	22664	-0-	-1206	-0-		1177 88 9	1	21399	2	Y	80	72	0	7	1	12						
02	21779 X	20388	-0-	-1391	-0-		1085 72 9	1	19231	2	Y	65	61	0	6	1	10						
03	23157 X	21532	-0-	-1625	-0-		1177 73 9	1	20282	2	Y	66	59	0	9	1	8						

GALVAN RANCH			WELL #:		B417H	RRCID ->	271173	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	8734	PERF.	9280	-	14376								
10	22444 X	21298	-0-	-1146	-0-		1049 157 9	1	20092	2	Y	143	132	0	14	1	13						
11	21540 X	20257	-0-	-1283	-0-		993 173 9	1	19091	2	Y	157	135	0	10	1	25						
12	21731 X	20273	-0-	-1458	-0-		974 169 9	1	19130	2	Y	154	146	0	11	1	22						
01	21576 X	19801	-0-	-1775	-0-		1023 176 9	1	18602	2	Y	160	145	0	14	1	23						
02	19923 X	18266	-0-	-1657	-0-		966 163 9	1	17137	2	Y	148	136	0	13	1	22						
03	21297 X	19924	-0-	-1373	-0-		1082 175 9	1	18667	2	Y	159	143	0	20	1	18						

GALVAN RANCH			WELL #:		B415H	RRCID ->	271174	COMPL. DATE	10/07/2014	TOTAL DEPTH	8746	PERF.	9439	-	14475								
10	17701 X	16843	-0-	-858	-0-		826 226 9	1	15791	2	Y	205	189	0	21	1	19						
11	17130 X	15720	-0-	-1410	-0-		770 235 9	1	14715	2	Y	214	184	0	14	1	35						
12	17329 X	16204	-0-	-1125	-0-		779 95 9	1	15330	2	Y	86	94	0	15	1	12						
01	17329 X	16761	-0-	-568	-0-		860 241 9	1	15660	2	Y	219	191	0	8	1	32						
02	15950 X	14375	-0-	-1575	-0-		758 193 9	1	13424	2	Y	175	164	0	17	1	26						
03	16833 X	11749	-0-	-5084	-0-		637 140 9	1	10972	2	Y	127	114	0	24	1	15						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840														
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			
10	5642 X	4651	-0-	-991	-0-	229 30 9	1	4392	2	Y	27	25	0	2
11	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	250 44 9	1	4825	2	Y	40	34	0	6
12	5084 X	3780	-0-	-1304	-0-	181 29 9	1	3570	2	Y	26	25	0	4
01	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	264 37 9	1	4841	2	Y	34	31	0	5
02	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	234 31 9	1	4169	2	Y	28	26	0	4
*03	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	272 22 9	1	4637	2	Y	20	18	0	2
GALVAN RANCH														
WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016														
10	24118 X	23718	-0-	-400	-0-	1169 146 9	1	22403	2	Y	133	122	0	12
11	23280 X	23144	-0-	-136	-0-	1139 155 9	1	21850	2	Y	141	121	0	23
12	24056 X	23401	-0-	-655	-0-	1127 147 9	1	22127	2	Y	134	128	0	19
01	24056 X	23010	-0-	-1046	-0-	1191 165 9	1	21654	2	Y	150	135	0	22
02	22185 X	21168	-0-	-1017	-0-	1121 136 9	1	19911	2	Y	124	115	0	19
03	23715 X	18331	-0-	-5384	-0-	998 113 9	1	17220	2	Y	103	93	0	12
GALVAN RANCH														
WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968														
10	18848 X	11655	-0-	-7193	-0-	579 1171 1	1	11076	2	Y	-0-			-0-
11	23686 X	23686	-0-	-0-	-0-	1171 932 1	1	22515	2	Y	-0-			-0-
12	19964 X	19268	-0-	-696	-0-	13 9	1	18323	2	Y	12	10	0	2
01	19964 X	15923	-0-	-4041	-0-	831 18 9	1	15074	2	Y	16	15	0	2
02	18676 X	15500	-0-	-3176	-0-	824 46 9	1	14630	2	Y	42	37	0	6
03	19282 X	19041	-0-	-241	-0-	1037 127 9	1	17877	2	Y	115	102	0	13
GALVAN RANCH														
WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603														
10	28582 X	24308	-0-	-4274	-0-	1198 153 9	1	22957	2	Y	139	127	0	13
11	27180 X	24434	-0-	-2746	-0-	1210 79 9	1	23145	2	Y	72	64	0	12
12	27770 X	27770	-0-	-0-	-0-	1332 277 9	1	26161	2	Y	252	223	0	36
01	27559 X	26298	-0-	-1261	-0-	1363 97 9	1	24838	2	Y	88	88	0	13
02	25056 X	23948	-0-	-1108	-0-	1277 52 9	1	22619	2	Y	47	46	0	7
03	27776 X	25159	-0-	-2617	-0-	1378 41 9	1	23740	2	Y	37	33	0	4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780														
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
10	16647 X	11313	-0-	-5334	-0-	560	1	10736	2	Y	15	14	0	3 1
11	16339 X	16339	-0-	-0-	-0-	17	9	15483	2	Y	44	37	0	1 1
12	16554 X	16046	-0-	-508	-0-	808	1	15269	2	Y	-0-	4	0	3 1
01	16120 X	15892	-0-	-228	-0-	48	9	15062	2	Y	-0-			-0-
02	13949 X	13949	-0-	-0-	-0-	777	1	13151	2	Y	51	43	0	8
03	16058 X	13885	-0-	-2173	-0-	830	1	13070	2	Y	52	47	0	7 1
						56	9							6
						758	1							
						57	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912														
10	17577 X	12226	-0-	-5351	-0-	604	1	11578	2	Y	40	37	0	5 1
11	18152 X	18152	-0-	-0-	-0-	44	9	17211	2	Y	43	37	0	3 1
12	17577 X	16781	-0-	-796	-0-	894	1	15965	2	Y	1	5	0	3 1
01	17515 X	17021	-0-	-494	-0-	47	9	16133	2	Y	-0-			-0-
02	15092 X	15092	-0-	-0-	-0-	815	1	14211	2	Y	72	61	0	11
03	16771 X	15914	-0-	-857	-0-	1	9	15008	2	Y	34	31	0	10 1
						888	1							4
						802	1							
						79	9							
						869	1							
						37	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809														
10	24304 X	23327	-0-	-977	-0-	1158	1	22157	2	Y	11	10	0	1 1
11	22980 X	22584	-0-	-396	-0-	12	9	21453	2	Y	13	11	0	1 1
12	23281 X	22627	-0-	-654	-0-	1117	1	21516	2	Y	13	12	0	1 1
01	23312 X	22239	-0-	-1073	-0-	14	9	21067	2	Y	13	12	0	1 1
02	21808 X	20418	-0-	-1390	-0-	1097	1	19313	2	Y	12	11	0	1 1
03	23312 X	21408	-0-	-1904	-0-	14	9	20223	2	Y	11	10	0	2 1
						1158	1							1
						1117	1							2
						14	9							2
						1097	1							2
						14	9							2
						1158	1							2
						14	9							2
						1092	1							2
						13	9							2
						1173	1							1
						12	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958														
10	13175 X	10968	-0-	-2207	-0-	545	1	10423	2	Y	-0-			-0-
11	12420 X	12006	-0-	-414	-0-	593	1	11413	2	Y	-0-			-0-
12	12648 X	11704	-0-	-944	-0-	566	1	11138	2	Y	-0-			-0-
01	12307 X	11620	-0-	-687	-0-	602	1	10959	2	Y	54	46	0	8
02	10550 X	10550	-0-	-0-	-0-	59	9	9983	2	Y	4	7	0	4 1
03	11718 X	11016	-0-	-702	-0-	563	1	10409	2	Y	2	2	0	1 1
						4	9							-0-
						605	1							
						2	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	7130 X	5778	-0-	-1352	-0-	287 1	5490 2	Y	1	1	0			-0-
11	6900 X	6221	-0-	-679	-0-	308 1	5913 2	Y	-0-					-0-
12	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	286 1	5622 2	Y	-0-					-0-
01	5766 X	5449	-0-	-317	-0-	285 1	5164 2	Y	-0-					-0-
02	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	320 1	5684 2	Y	1	1	0			-0-
03	5921 X	5447	-0-	-474	-0-	299 1	5141 2	Y	6	5	0			1
GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951														
10	545 X	545	-0-	-0-	-0-	28 1	508 2	Y	8	7	0			1
11	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88 2		Y	-0-	1	1			-0-
12	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	94 1	1890 2	Y	1	1	0			-0-
01	3006 N	3006	-0-	-0-	-0-	153 1	2792 2	Y	55	47	0			8
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	61 9			131	115	0	4	1	20
03	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-	144 9	485 2	Y	-0-	1	0	19	1	-0-
GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883														
10	17856 X	17806	-0-	-50	-0-	870 1	16702 2	Y	213	196	0	23	1	19
11	18780 X	12976	-0-	-5804	-0-	234 9	12164 2	Y	163	142	0	14	1	26
12	19406 X	17755	-0-	-1651	-0-	633 1	16763 2	Y	127	124	0	11	1	18
01	18600 X	11517	-0-	-7083	-0-	179 9			94	87	0	11	1	14
02	17168 X	10362	-0-	-6806	-0-	852 1	10820 2	Y	39	39	0	8	1	6
03	17794 X	12821	-0-	-4973	-0-	140 9	9767 2	Y	22	20	0	5	1	3
GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742														
10	27373 X	18371	-0-	-9002	-0-	906 1	17351 2	Y	104	96	0	6	1	9
11	27734 X	27734	-0-	-0-	-0-	114 9	26228 2	Y	125	107	0	7	1	20
12	25606 X	24662	-0-	-944	-0-	1368 1	23323 2	Y	135	127	0	9	1	19
01	25172 X	24068	-0-	-1104	-0-	138 9			140	127	0	12	1	20
02	22248 X	22248	-0-	-0-	-0-	1190 1	20926 2	Y	128	118	0	11	1	19
03	24676 X	22976	-0-	-1700	-0-	149 9	21574 2	Y	135	120	0	18	1	16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//			788997										
GALVAN RANCH			WELL #: A560H			RRCID -> 271529			COMPL. DATE 09/26/2019			TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676				
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	
10	28613 X	15181	-0-	-13432	-0-	748 94 9	1	14339	2	Y	85	78	0	9	1	8
11	28743 X	28743	-0-	-0-	-0-	1414 161 9	1	27168	2	Y	146	124	0	6	1	24
12	26722 X	26112	-0-	-610	-0-	1255 172 9	1	24685	2	Y	156	148	0	10	1	22
01	26350 X	25817	-0-	-533	-0-	1335 190 9	1	24292	2	Y	173	156	0	14	1	25
02	23496 X	23496	-0-	-0-	-0-	1246 177 9	1	22073	2	Y	161	148	0	14	1	24
03	26102 X	24371	-0-	-1731	-0-	1326 189 9	1	22856	2	Y	172	154	0	22	1	20
GALVAN RANCH			WELL #: B423H			RRCID -> 271531			COMPL. DATE 05/28/2018			TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011				
10	7595 X	6084	-0-	-1511	-0-	301 3 9	1	5780	2	Y	3	3	0			-0-
11	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	401 147 9	1	7697	2	Y	134	112	0			22
12	7750 X	6738	-0-	-1012	-0-	324 95 9	1	6319	2	Y	86	87	0	9	1	12
01	7750 X	5340	-0-	-2410	-0-	275 72 9	1	4993	2	Y	65	60	0	8	1	9
02	7250 X	3624	-0-	-3626	-0-	189 67 9	1	3368	2	Y	61	56	0	5	1	9
03	6727 X	3242	-0-	-3485	-0-	177 48 9	1	3017	2	Y	44	40	0	8	1	5
GALVAN RANCH			WELL #: B427H			RRCID -> 271533			COMPL. DATE 07/24/2014			TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074				
10	17515 X	17067	-0-	-448	-0-	834 262 9	1	15971	2	Y	238	218	0	13	1	22
11	16950 X	16773	-0-	-177	-0-	817 284 9	1	15672	2	Y	258	222	0	16	1	42
12	17515 X	17207	-0-	-308	-0-	819 295 9	1	16093	2	Y	268	254	0	18	1	38
01	17515 X	16728	-0-	-787	-0-	857 300 9	1	15571	2	Y	273	247	0	24	1	40
02	15979 X	15715	-0-	-264	-0-	823 275 9	1	14617	2	Y	250	231	0	22	1	37
03	17205 X	16229	-0-	-976	-0-	880 190 9	1	15159	2	Y	173	155	0	35	1	20
GALVAN RANCH			WELL #: B432H			RRCID -> 271535			COMPL. DATE 01/31/2018			TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001				
10	13082 X	12085	-0-	-997	-0-	597 65 9	1	11423	2	Y	59	55	0	6	1	5
11	12300 X	8711	-0-	-3589	-0-	431 54 9	1	8226	2	Y	49	42	0	4	1	8
12	12865 X	12418	-0-	-447	-0-	599 83 9	1	11736	2	Y	75	69	0	3	1	11
01	12865 X	11513	-0-	-1352	-0-	594 78 9	1	10841	2	Y	71	65	0	7	1	10
02	12035 X	10474	-0-	-1561	-0-	557 69 9	1	9848	2	Y	63	58	0	6	1	9
03	12431 X	11046	-0-	-1385	-0-	601 69 9	1	10376	2	Y	63	56	0	9	1	7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068														
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
10	22041 X	16156	-0-	-5885	-0-	795 1	15216 2	Y	132	121 0	12 1	12		
11	18900 X	15201	-0-	-3699	-0-	145 9	14300 2	Y	141	121 0	9 1	23		
12	17608 X	15321	-0-	-2287	-0-	746 1	14451 2	Y	122	118 0	10 1	17		
01	17608 X	15023	-0-	-2585	-0-	155 9	14116 2	Y	118	107 0	11 1	17		
02	15515 X	13749	-0-	-1766	-0-	736 1	12898 2	Y	114	105 0	9 1	17		
03	16151 X	15223	-0-	-928	-0-	134 9	14260 2	Y	123	110 0	16 1	14		
						777 1								
						130 9								
						726 1								
						125 9								
						828 1								
						135 9								
GALVAN RANCH WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052														
10	22599 X	20908	-0-	-1691	-0-	1026 1	19704 2	Y	162	150 0	17 1	15		
11	21630 X	20536	-0-	-1094	-0-	178 9	19407 2	Y	106	93 0	11 1	17		
12	22072 X	19807	-0-	-2265	-0-	1012 1	18766 2	Y	80	79 0	7 1	11		
01	22072 X	14950	-0-	-7122	-0-	117 9	14130 2	Y	36	35 0	7 1	5		
02	20677 X	20677	-0-	-0-	-0-	953 1	19543 2	Y	29	27 0	3 1	4		
*03	22605 X	22605	-0-	-0-	-0-	88 9	21297 2	Y	67	59 0	4 1	8		
						780 1								
						40 9								
						1102 1								
						32 9								
						1234 1								
						74 9								
GALVAN RANCH WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786														
10	31155 X	30205	-0-	-950	-0-	1497 1	28696 2	Y	11	11 0	6 1	1		
11	30150 X	26139	-0-	-4011	-0-	12 9	24830 2	Y	13	11 0	1 1	2		
12	31155 X	19872	-0-	-11283	-0-	1295 1	18890 2	Y	17	16 0	1 1	2		
01	30194 X	21942	-0-	-8252	-0-	14 9	20780 2	Y	19	16 0	2 1	3		
02	28246 X	19531	-0-	-8715	-0-	963 1	18469 2	Y	17	16 0	1 1	3		
03	30194 X	22649	-0-	-7545	-0-	19 9	21390 2	Y	17	15 0	3 1	2		
						1141 1								
						21 9								
						1043 1								
						19 9								
						1240 1								
						19 9								
GALVAN RANCH WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816														
10	26691 X	26465	-0-	-226	-0-	1311 1	25118 2	Y	33	31 0	3 1	3		
11	25320 X	24573	-0-	-747	-0-	36 9	23312 2	Y	44	38 0	2 1	7		
12	25265 X	24596	-0-	-669	-0-	1213 1	23393 2	Y	12	14 0	3 1	2		
01	26474 X	24107	-0-	-2367	-0-	48 9	22838 2	Y	13	12 0	1 1	2		
02	24766 X	21993	-0-	-2773	-0-	1190 1	20780 2	Y	38	33 0	1 1	6		
03	26474 X	23037	-0-	-3437	-0-	13 9	21763 2	Y	12	12 0	5 1	1		
						1255 1								
						14 9								
						1171 1								
						42 9								
						1261 1								
						13 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597														
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			
10	28581 X	28581	-0-	-0-	-0-	1419 4 9	1	27158	2	Y	4	4	0	-0-
11	25020 X	24575	-0-	-445	-0-	1218 4 9	1	23353	2	Y	4	3	0	1
12	24862 X	24354	-0-	-508	-0-	1178 1	1	23176	2	Y	-0-	1	0	-0-
01	28582 X	24000	-0-	-4582	-0-	1250 1	1	22750	2	Y	-0-			-0-
02	26738 X	21922	-0-	-4816	-0-	1169 8 9	1	20745	2	Y	7	6	0	1
03	28582 X	22964	-0-	-5618	-0-	1259 15 9	1	21690	2	Y	14	12	0	2
GALVAN RANCH														
WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420														
10	18848 X	17343	-0-	-1505	-0-	850 166 9	1	16327	2	Y	151	139	0	14
11	18240 X	16806	-0-	-1434	-0-	824 182 9	1	15800	2	Y	165	142	0	27
12	18135 X	17104	-0-	-1031	-0-	819 173 9	1	16112	2	Y	157	150	0	22
01	18073 X	16909	-0-	-1164	-0-	873 174 9	1	15862	2	Y	158	143	0	23
02	16530 X	15682	-0-	-848	-0-	830 152 9	1	14700	2	Y	138	128	0	21
03	17329 X	16772	-0-	-557	-0-	909 165 9	1	15698	2	Y	150	135	0	17
GALVAN RANCH														
WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456														
10	15810 X	14954	-0-	-856	-0-	733 185 9	1	14036	2	Y	168	156	0	15
11	15300 X	14253	-0-	-1047	-0-	698 206 9	1	13349	2	Y	187	161	0	30
12	14973 X	14303	-0-	-670	-0-	680 199 9	1	13424	2	Y	181	172	0	26
01	14973 X	11718	-0-	-3255	-0-	601 174 9	1	10943	2	Y	158	145	0	23
02	13978 X	9252	-0-	-4726	-0-	490 103 9	1	8659	2	Y	94	91	0	14
03	14942 X	7327	-0-	-7615	-0-	396 99 9	1	6832	2	Y	90	81	0	10
GALVAN RANCH														
WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647														
10	18259 X	16473	-0-	-1786	-0-	805 215 9	1	15453	2	Y	195	179	0	18
11	17670 X	15519	-0-	-2151	-0-	755 232 9	1	14532	2	Y	211	182	0	34
12	17329 X	15664	-0-	-1665	-0-	749 220 9	1	14695	2	Y	200	191	0	28
01	17329 X	16159	-0-	-1170	-0-	832 240 9	1	15087	2	Y	218	196	0	32
02	15660 X	14879	-0-	-781	-0-	784 211 9	1	13884	2	Y	192	178	0	29
03	16461 X	15231	-0-	-1230	-0-	825 187 9	1	14219	2	Y	170	152	0	20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3627 X	2701	-0-	-926	-0-	123	1	2339	2	Y	217	200	0	27 1 20
11	2940 X	2527	-0-	-413	-0-	239	9	114	1	2183	2	Y	209	180 0 15 1 34
12	3813 X	2876	-0-	-937	-0-	230	9	126	1	2498	2	Y	229	216 0 15 1 32
01	3813 X	2735	-0-	-1078	-0-	252	9	131	1	2383	2	Y	201	183 0 21 1 29
02	3567 X	2736	-0-	-831	-0-	221	9	134	1	2359	2	Y	221	201 0 16 1 33
*03	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	243	9	150	1	2610	2	Y	253	226 0 31 1 29
						278	9							
BRISCOE G														
WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943														
10	8091 X	7018	-0-	-1073	-0-	340	1	6510	2	Y	153	140	0	15 1 14
11	7830 X	5359	-0-	-2471	-0-	168	9	259	1	4939	2	Y	146	126 0 10 1 24
12	7378 X	6378	-0-	-1000	-0-	161	9	300	1	5895	2	Y	166	156 0 10 1 24
01	7223 X	6973	-0-	-250	-0-	183	9	354	1	6428	2	Y	174	158 0 15 1 25
02	6583 X	6528	-0-	-55	-0-	191	9	342	1	6039	2	Y	134	125 0 14 1 20
03	7006 X	6825	-0-	-181	-0-	147	9	368	1	6324	2	Y	121	109 0 18 1 14
						133	9							
BRISCOE G														
WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555														
10	2945 X	2814	-0-	-131	-0-	127	1	2424	2	Y	239	219	0	12 1 22
11	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	263	9	135	1	2532	2	Y	273	235 0 16 1 44
12	2945 X	2595	-0-	-350	-0-	300	9	115	1	2270	2	Y	191	189 0 19 1 27
01	2821 X	2654	-0-	-167	-0-	210	9	127	1	2267	2	Y	236	212 0 17 1 34
02	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	260	9	140	1	2468	2	Y	249	227 0 19 1 37
*03	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	274	9	154	1	2659	2	Y	269	241 0 34 1 31
						296	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744														
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
10	16430 X	2989	-0-	-13441	-0-	141 95	1 9	2753	2 Y	86	78 0	3 1		8
11	16822 X	16822	-0-	-0-	-0-	816 367	1 9	15639	2 Y	334	282 0	6 1		54
12	15748 X	15513	-0-	-235	-0-	737 318	1 9	14458	2 Y	289	279 0	23 1		41
01	14842 X	14842	-0-	-0-	-0-	762 226	1 9	13854	2 Y	205	190 0	26 1		30
02	14620 X	14620	-0-	-0-	-0-	770 162	1 9	13688	2 Y	147	139 0	16 1		22
03	15500 X	15031	-0-	-469	-0-	816 154	1 9	14061	2 Y	140	126 0	20 1		16
GALVAN RANCH														
WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590														
10	21018 X	18892	-0-	-2126	-0-	929 166	1 9	17797	2 Y	151	139 0	11 1		14
11	20340 X	17637	-0-	-2703	-0-	869 169	1 9	16599	2 Y	154	133 0	10 1		25
12	19654 X	18712	-0-	-942	-0-	899 163	1 9	17650	2 Y	148	141 0	11 1		21
01	19158 X	18541	-0-	-617	-0-	955 248	1 9	17338	2 Y	225	200 0	13 1		33
02	17790 X	17790	-0-	-0-	-0-	941 138	1 9	16711	2 Y	125	121 0	18 1		19
*03	19119 X	19119	-0-	-0-	-0-	1041 145	1 9	17933	2 Y	132	119 0	17 1		15
GALVAN RANCH														
WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469														
10	24840 X	24840	-0-	-0-	-0-	1220 267	1 9	23353	2 Y	243	221 0			22
11	27059 X	27059	-0-	-0-	-0-	1324 337	1 9	25398	2 Y	306	262 0	16 1		50
12	25898 X	25898	-0-	-0-	-0-	1241 289	1 9	24368	2 Y	263	255 0	21 1		37
01	24831 X	24385	-0-	-446	-0-	1257 264	1 9	22864	2 Y	240	218 0	24 1		35
02	23424 X	23424	-0-	-0-	-0-	1239 183	1 9	22002	2 Y	166	157 0	19 1		25
03	25885 X	24130	-0-	-1755	-0-	1313 136	1 9	22681	2 Y	124	112 0	23 1		14
GALVAN RANCH														
WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708														
10	17391 X	15882	-0-	-1509	-0-	789 1033	1 1	15093	2 Y	-0-				-0-
11	20862 X	20862	-0-	-0-	-0-	1033 880	1 1	19829	2 Y	-0-				-0-
12	18195 X	18195	-0-	-0-	-0-	880 857	1 1	17315	2 Y	-0-				-0-
01	16485 X	16485	-0-	-0-	-0-	857 58	1 9	15570	2 Y	53	45 0			8
02	17428 X	17428	-0-	-0-	-0-	920 207	1 9	16301	2 Y	188	164 0	4 1		28
03	18197 X	17066	-0-	-1131	-0-	926 160	1 9	15980	2 Y	145	130 0	26 1		17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//		788997													
BRISCOE G				WELL #:		35H		RRCID -> 271940				COMPL. DATE 09/21/2018				TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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		
10	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-							Y	-0-				-0-		
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-							Y	-0-				-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-		
BRISCOE G				WELL #:		36H		RRCID -> 271941				COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373			
10	2945 X	500	-0-	-2445	-0-	22	1	415	2	Y	57	54	0	11	1		5		
						63	9												
11	2850 X	1240	-0-	-1610	-0-	52	1	972	2	Y	196	165	0	4	1		32		
						216	9												
12	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	126	1	2527	2	Y	324	296	0	14	1		46		
						356	9												
01	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	171	1	3087	2	Y	426	381	0	29	1		62		
						469	9												
02	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	240	1	4305	2	Y	549	495	0	34	1		82		
						604	9												
*03	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	261	1	4561	2	Y	783	699	0	76	1		90		
						861	9												
BRISCOE G				WELL #:		42H		RRCID -> 271942				COMPL. DATE 09/25/2018				TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317			
10	6045 X	3682	-0-	-2363	-0-	156	1	2990	2	Y	487	451	0	68	1		44		
						536	9												
11	5250 X	5200	-0-	-50	-0-	219	1	4219	2	Y	693	592	0	33	1		112		
						762	9												
12	5580 X	2550	-0-	-3030	-0-	103	1	1999	2	Y	407	413	0	48	1		58		
						448	9												
01	5580 X	1656	-0-	-3924	-0-	71	1	1273	2	Y	284	264	0	37	1		41		
						312	9												
02	5220 X	5	-0-	-5215	-0-	5	2			Y	-0-	19	0	22	1		-0-		
03	3689 X	5	-0-	-3684	-0-	5	2			Y	-0-						-0-		
GALVAN RANCH				WELL #:		C609H		RRCID -> 271944				COMPL. DATE 09/21/2019				TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373			
10	4588 X	1038	-0-	-3550	-0-	48	1	931	2	Y	54	49	0				5		
						59	9												
11	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	92	1	1744	2	Y	13	12	0	4	1		2		
						14	9												
12	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	66	1	1274	2	Y	64	56	0	1	1		9		
						70	9												
01	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	96	1	1778	2	Y	110	97	0	6	1		16		
						121	9												
02	957 X	702	-0-	-255	-0-	40	1	649	2	Y	12	17	0	9	1		2		
						13	9												
03	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	2	1				-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	21948 X	21722	-0-	-226	-0-	1067 162 9	1	20493	2	Y	147	136	0	15	13
11	21240 X	20540	-0-	-700	-0-	1010 185 9	1	19345	2	Y	168	144	0	10	27
12	21948 X	20923	-0-	-1025	-0-	1005 182 9	1	19736	2	Y	165	157	0	12	23
01	21886 X	20462	-0-	-1424	-0-	1056 188 9	1	19218	2	Y	171	154	0	15	25
02	20329 X	19342	-0-	-987	-0-	1024 165 9	1	18153	2	Y	150	139	0	13	23
03	21731 X	20271	-0-	-1460	-0-	1105 172 9	1	18994	2	Y	156	140	0	21	18
GALVAN RANCH															
WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504															
10	13051 X	12769	-0-	-282	-0-	627 101 9	1	12041	2	Y	92	85	0	9	8
11	12630 X	10455	-0-	-2175	-0-	512 97 9	1	9846	2	Y	88	76	0	6	14
12	12648 X	11237	-0-	-1411	-0-	542 94 9	1	10601	2	Y	85	81	0	6	12
01	12772 X	11596	-0-	-1176	-0-	596 108 9	1	10892	2	Y	98	88	0	8	14
02	11948 X	7569	-0-	-4379	-0-	402 79 9	1	7088	2	Y	72	67	0	8	11
03	12772 X	9723	-0-	-3049	-0-	529 96 9	1	9098	2	Y	87	78	0	10	10
BRISCOE G															
WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
BRISCOE G															
WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902															
10	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	175 493 9	1	3343	2	Y	448	413	0	52	41
11	3690 X	2495	-0-	-1195	-0-	109 294 9	1	2092	2	Y	267	235	0	30	43
12	4123 X	4097	-0-	-26	-0-	169 613 9	1	3315	2	Y	557	502	0	19	79
01	4123 X	3595	-0-	-528	-0-	153 644 9	1	2798	2	Y	585	529	0	50	85
02	3857 X	2565	-0-	-1292	-0-	115 395 9	1	2055	2	Y	359	344	0	46	54
03	4092 X	3150	-0-	-942	-0-	137 646 9	1	2367	2	Y	587	523	0	50	68

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//		788997											
BRISCOE G				WELL #:		28H		RRCID -> 272087		COMPL. DATE 12/14/2015		TOTAL DEPTH 7548		PERF. 7783 - 11939			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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		
10	159 X	159	-0-	-0-	-0-	4	1	142	2	Y	12	11	0	1	1		
						13	9										
11	450 X	450	-0-	-0-	-0-	19	1	372	2	Y	54	45	0	1	9		
						59	9										
12	629 X	629	-0-	-0-	-0-	25	1	513	2	Y	83	76	0	4	12		
						91	9										
01	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	70	1	1221	2	Y	262	228	0	8	38		
						288	9										
02	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	82	1	1442	2	Y	325	293	0	21	49		
						358	9										
*03	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	62	1	1078	2	Y	249	224	0	45	29		
						274	9										
BRISCOE G				WELL #:		29H		RRCID -> 272278		COMPL. DATE 06/20/2016		TOTAL DEPTH 7559		PERF. 7797 - 12108			
10	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-				-0-		
11	419 X	419	-0-	-0-	-0-	15	1	305	2	Y	90	75	0		15		
						99	9										
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	9	0	6	-0-		
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-		
02	58 X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-				-0-		
*03	734 X	734	-0-	-0-	-0-	28	1	490	2	Y	196	173	0		23		
						216	9										
BRISCOE G				WELL #:		30H		RRCID -> 272279		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 7543		PERF. 7928 - 12128			
10	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-				-0-		
11	71 X	71	-0-	-0-	-0-	57	2	14	9	Y	13	11	0		2		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	1	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	Y	10	9	0		1		
						11	9										
BRISCOE G				WELL #:		31H		RRCID -> 272281		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 7578		PERF. 7931 - 12291			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
BRISCOE CATARINA EAST				WELL #:		17H		RRCID -> 272283		COMPL. DATE 11/17/2015		TOTAL DEPTH 7956		PERF. 8213 - 13085			
10	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3089	1	172	9	Y	156	150	0		69		
11	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	2912	1	217	9	Y	197	188	0		78		
12	2945 X	2483	-0-	-462	-0-	1473	1	805	2	Y	186	197	0		67		
						205	9										
01	3255 X	2573	-0-	-682	-0-	742	1	1603	2	Y	207	183	0		91		
						228	9										
02	3045 X	2371	-0-	-674	-0-	771	1	1413	2	Y	170	181	0		80		
						187	9										
03	3255 X	3073	-0-	-182	-0-	1016	1	1786	2	Y	246	246	0		80		
						271	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997											
BRISCOE CATARINA EAST				WELL #: 21H		RRCID -> 272284		COMPL. DATE 01/24/2016		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 8383 - 13167			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	7790	1	579	9	Y	526	502 0		231	
11	6450 X	6315	-0-	-135	-0-	5809	1	506	9	Y	460	509 0		182	
12	6603 X	5126	-0-	-1477	-0-	2984	1	1633	2	Y	463	477 0		168	
						509	9								
01	8370 X	5634	-0-	-2736	-0-	1682	1	3630	2	Y	293	332 0		129	
						322	9								
02	7830 X	5360	-0-	-2470	-0-	1722	1	3152	2	Y	442	363 0		208	
						486	9								
03	8370 X	5639	-0-	-2731	-0-	1805	1	3173	2	Y	601	613 0		196	
						661	9								
BRISCOE CATARINA EAST				WELL #: 16H		RRCID -> 272285		COMPL. DATE 11/15/2015		TOTAL DEPTH 7953		PERF. 8273 - 13022			
10	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	7910	1	342	9	Y	311	292 0		137	
11	6390 X	6195	-0-	-195	-0-	5886	1	309	9	Y	281	307 0		111	
12	6448 X	6108	-0-	-340	-0-	3705	1	2027	2	Y	342	329 0		124	
						376	9								
01	8246 X	5731	-0-	-2515	-0-	1688	1	3643	2	Y	364	328 0		160	
						400	9								
02	7714 X	4254	-0-	-3460	-0-	1418	1	2595	2	Y	219	276 0		103	
						241	9								
03	8246 X	4618	-0-	-3628	-0-	1570	1	2758	2	Y	264	281 0		86	
						290	9								
BRISCOE CATARINA EAST				WELL #: 25H		RRCID -> 272286		COMPL. DATE 11/12/2016		TOTAL DEPTH 7886		PERF. 8263 - 13086			
10	11324 X	11324	-0-	-0-	-0-	10481	1	843	9	Y	766	755 0		337	
11	10371 X	10371	-0-	-0-	-0-	9301	1	1070	9	Y	973	925 0		385	
12	9300 X	8865	-0-	-435	-0-	5062	1	2770	2	Y	939	984 0		340	
						1033	9								
01	10602 X	8930	-0-	-1672	-0-	2456	1	5299	2	Y	1068	939 0		469	
						1175	9								
02	9918 X	8114	-0-	-1804	-0-	2532	1	4637	2	Y	859	924 0		404	
						945	9								
03	10602 X	8970	-0-	-1632	-0-	2840	1	4989	2	Y	1037	1103 0		338	
						1141	9								
BRISCOE CATARINA EAST				WELL #: 19H		RRCID -> 272328		COMPL. DATE 12/06/2015		TOTAL DEPTH 7921		PERF. 8322 - 13109			
10	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	5765	1	375	9	Y	341	326 0		150	
11	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	4844	1	410	9	Y	373	375 0		148	
12	4960 X	4436	-0-	-524	-0-	2643	1	1446	2	Y	315	349 0		114	
						347	9								
01	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	1375	1	2967	2	Y	419	349 0		184	
						461	9								
02	4379 X	4051	-0-	-328	-0-	1299	1	2378	2	Y	340	364 0		160	
						374	9								
03	4681 X	4433	-0-	-248	-0-	1428	1	2509	2	Y	451	464 0		147	
						496	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-
11	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	933	1	112	9	Y	102	62	0	40
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	40	0	-0-
01	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	310	1	670	2	Y	119	67	0	52
						131	9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	0	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
11	252 X	252	-0-	-0-	-0-	196	1	56	9	Y	51	31	0	20
12	93 X	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	2	Y	-0-	20	0	-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	44	1	96	2	Y	66	37	0	29
						73	9							
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	7	1	13	2	Y	-0-	29	0	-0-
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	46	1	82	2	Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107														
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	180	-0-	180	180	48	1	104	2	Y	25	14	0	11
						28	9							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-	11	0	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G GU11 STATE														
WELL #: 26H RRCID -> 272411 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7884 - 12769														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G GU10 STATE														
WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928														
10	6572 X	4753	-0-	-1819	-0-	176	1	3411	2	Y	1060	971	0	96
						1166	9							
11	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	238	1	4537	2	Y	570	503	0	92
						627	9							
12	5859 X	4205	-0-	-1654	-0-	186	1	3659	2	Y	327	333	0	46
						360	9							
01	5859 X	4553	-0-	-1306	-0-	219	1	3979	2	Y	323	292	0	47
						355	9							
02	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	370	1	6576	2	Y	489	438	0	73
						538	9							
*03	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	374	1	6476	2	Y	832	741	0	96
						915	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
WATSON GU5														
WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	9796 X	9513	-0-	-283	-0-	471 1	9	9033 2	Y	8	7 0			1
11	12120 X	8599	-0-	-3521	-0-	423 1	9	8166 2	Y	9	8 0	1 1		1
12	12524 X	9390	-0-	-3134	-0-	454 1	9	8923 2	Y	12	10 0	1 1		2
01	12524 X	8933	-0-	-3591	-0-	463 1	9	8458 2	Y	11	10 0	1 1		2
02	9193 X	8680	-0-	-513	-0-	465 1		8215 2	Y	-0-	1 0	1 1		-0-
03	9517 X	9385	-0-	-132	-0-	511 1	9	8795 2	Y	72	64 0			8
						79 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666														
10	69192 X	63418	-0-	-5774	-0-	3137 1	9	60104 2	Y	161	148 0	23 1		15
11	66090 X	62153	-0-	-3937	-0-	3071 1	9	58906 2	Y	160	138 0	11 1		26
12	66588 X	62107	-0-	-4481	-0-	3001 1	9	58950 2	Y	142	137 0	11 1		20
01	65162 X	60698	-0-	-4464	-0-	3156 1	9	57391 2	Y	137	124 0	13 1		20
02	59711 X	57522	-0-	-2189	-0-	3064 1	9	54328 2	Y	118	109 0	11 1		18
03	63426 X	59942	-0-	-3484	-0-	3277 1	9	56523 2	Y	129	116 0	16 1		15
						142 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125														
10	30380 X	28030	-0-	-2350	-0-	1382 1	9	26502 2	Y	133	123 0	15 1		12
11	28650 X	26843	-0-	-1807	-0-	1321 1	9	25347 2	Y	159	136 0	9 1		26
12	28748 X	28748	-0-	-0-	-0-	1385 1	9	27199 2	Y	149	143 0	11 1		21
01	28551 X	27692	-0-	-859	-0-	1433 1	9	26092 2	Y	152	137 0	14 1		22
02	26332 X	24074	-0-	-2258	-0-	1278 1	9	22646 2	Y	136	126 0	12 1		20
03	28737 X	26911	-0-	-1826	-0-	1466 1	9	25274 2	Y	155	138 0	19 1		18
						171 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561														
10	18073 X	17347	-0-	-726	-0-	861 1		16486 2	Y	-0-	2 1			-0-
11	17190 X	16184	-0-	-1006	-0-	797 1	9	15280 2	Y	97	81 0			16
12	17918 X	16288	-0-	-1630	-0-	783 1	9	15407 2	Y	89	85 0	7 1		13
01	17918 X	15744	-0-	-2174	-0-	815 1	9	14832 2	Y	88	80 0	8 1		13
02	16762 X	14635	-0-	-2127	-0-	775 1	9	13771 2	Y	81	75 0	7 1		12
03	17360 X	15055	-0-	-2305	-0-	820 1	9	14149 2	Y	78	70 0	11 1		9
						86 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SM ENERGY COMPANY															//CONT.//															//CONT.//																																																											
GALVAN RANCH															WELL #: B405H															RRCID -> 272478															COMPL. DATE 01/10/2018															TOTAL DEPTH 8748															PERF. 9302 - 14989														
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																																																																					
10	11067	X	10258	-0-	-809	-0-	505	1	87	9	9666	2	Y	79	75	0	26	1		7																																																																					
11	10530	X	9467	-0-	-1063	-0-	465	1	88	9	8914	2	Y	80	69	0	5	1		13																																																																					
12	11315	X	9346	-0-	-1969	-0-	443	1	163	9	8740	2	Y	148	134	0	6	1		21																																																																					
01	11315	X	9136	-0-	-2179	-0-	463	1	248	9	8425	2	Y	225	200	0	13	1		33																																																																					
02	10585	X	7806	-0-	-2779	-0-	413	1	91	9	7302	2	Y	83	86	0	18	1		12																																																																					
03	10261	X	7182	-0-	-3079	-0-	391	1	50	9	6741	2	Y	45	41	0	11	1		5																																																																					
GALVAN RANCH															WELL #: B406H															RRCID -> 272479															COMPL. DATE 04/24/2015															TOTAL DEPTH 8741															PERF. 8971 - 15050														
10	21266	X	18420	-0-	-2846	-0-	907	1	107	9	17406	2	Y	97	89	0	9	1		9																																																																					
11	20100	X	17958	-0-	-2142	-0-	880	1	208	9	16870	2	Y	189	161	0	6	1		31																																																																					
12	20119	X	17823	-0-	-2296	-0-	855	1	127	9	16841	2	Y	115	117	0	13	1		16																																																																					
01	20119	X	17430	-0-	-2689	-0-	910	1			16520	2	Y	-0-	6	0	10	1		-0-																																																																					
02	18821	X	15779	-0-	-3042	-0-	842	1			14937	2	Y	-0-						-0-																																																																					
03	18414	X	16924	-0-	-1490	-0-	916	1	212	9	15796	2	Y	193	171	0				22																																																																					
GALVAN RANCH															WELL #: B308H															RRCID -> 272482															COMPL. DATE 06/20/2015															TOTAL DEPTH 8871															PERF. 9419 - 14649														
10	26839	X	26839	-0-	-0-	-0-	1327	1	107	9	25405	2	Y	97	89	0	9	1		9																																																																					
11	23942	X	23942	-0-	-0-	-0-	1183	1	97	9	22662	2	Y	88	77	0	6	1		14																																																																					
12	27523	X	27523	-0-	-0-	-0-	1330	1	109	9	26084	2	Y	99	93	0	6	1		14																																																																					
01	34410	X	34410	-0-	-0-	-0-	1790	1	84	9	32536	2	Y	76	70	0	9	1		11																																																																					
02	28256	X	28256	-0-	-0-	-0-	1506	1			26677	2	Y	66	61	0	6	1		10																																																																					
*03	28335	X	28335	-0-	-0-	-0-	1546	1	73	9	26702	2	Y	79	71	0	9	1		9																																																																					
GALVAN RANCH															WELL #: B408H															RRCID -> 272485															COMPL. DATE 04/19/2015															TOTAL DEPTH 8745															PERF. 9217 - 15207														
10	25730	X	24434	-0-	-1296	-0-	1193	1	385	9	22856	2	Y	350	322	0	37	1		32																																																																					
11	24750	X	19906	-0-	-4844	-0-	973	1	285	9	18648	2	Y	259	226	0	23	1		42																																																																					
12	25575	X	24197	-0-	-1378	-0-	1149	1	471	9	22577	2	Y	428	391	0	18	1		61																																																																					
01	25575	X	22850	-0-	-2725	-0-	1168	1	463	9	21219	2	Y	421	382	0	39	1		61																																																																					
02	22997	X	20229	-0-	-2768	-0-	1057	1	430	9	18742	2	Y	391	360	0	33	1		59																																																																					
03	24428	X	21782	-0-	-2646	-0-	1171	1	413	9	20198	2	Y	375	337	0	54	1		43																																																																					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186														
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
10	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4757	1	232	9	Y	211	214	0	93
11	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4264	1	286	9	Y	260	250	0	103
12	4216 X	4042	-0-	-174	-0-	2419	1	1323	2	Y	273	277	0	99
01	4991 X	4270	-0-	-721	-0-	300	9							
						1241	1	2677	2	Y	320	278	0	141
02	4669 X	3980	-0-	-689	-0-	352	9							
						1297	1	2377	2	Y	278	288	0	131
03	4991 X	4233	-0-	-758	-0-	306	9							
						1404	1	2467	2	Y	329	353	0	107
						362	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181														
10	31744 X	29934	-0-	-1810	-0-	1477	1	28303	2	Y	140	129	0	13
						154	9							
11	30720 X	28970	-0-	-1750	-0-	1430	1	27371	2	Y	154	133	0	25
						169	9							
12	30969 X	30825	-0-	-144	-0-	1486	1	29219	2	Y	109	108	0	15
						120	9							
01	30969 X	29766	-0-	-1203	-0-	1545	1	28082	2	Y	126	113	0	18
						139	9							
02	28014 X	26587	-0-	-1427	-0-	1416	1	25083	2	Y	80	76	0	12
						88	9							
03	30814 X	28614	-0-	-2200	-0-	1563	1	26918	2	Y	121	108	0	14
						133	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304														
10	28334 X	27112	-0-	-1222	-0-	1340	1	25652	2	Y	109	101	0	10
						120	9							
11	27420 X	26045	-0-	-1375	-0-	1283	1	24632	2	Y	118	102	0	19
						130	9							
12	27683 X	26305	-0-	-1378	-0-	1267	1	24909	2	Y	117	111	0	17
						129	9							
01	27683 X	23985	-0-	-3698	-0-	1250	1	22718	2	Y	15	19	0	2
						17	9							
02	25375 X	22024	-0-	-3351	-0-	1168	1	20722	2	Y	122	105	0	18
						134	9							
03	27125 X	25851	-0-	-1274	-0-	1412	1	24344	2	Y	86	77	0	10
						95	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367														
10	34100 X	32693	-0-	-1407	-0-	1614	1	30939	2	Y	127	117	0	12
						140	9							
11	33000 X	31457	-0-	-1543	-0-	1551	1	29752	2	Y	140	120	0	23
						154	9							
12	33728 X	33059	-0-	-669	-0-	1595	1	31330	2	Y	122	118	0	17
						134	9							
01	33356 X	33256	-0-	-100	-0-	1728	1	31383	2	Y	132	119	0	19
						145	9							
02	30595 X	28354	-0-	-2241	-0-	1508	1	26723	2	Y	112	104	0	17
						123	9							
03	33046 X	30676	-0-	-2370	-0-	1677	1	28874	2	Y	114	102	0	13
						125	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123														
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				
10	9734 X	9618	-0-	-116	-0-	477	1	9141	2	Y	-0-			-0-
11	9450 X	9038	-0-	-412	-0-	449	1	8585	2	Y	4	3	0	1
12	9765 X	9276	-0-	-489	-0-	447	1	8808	2	Y	19	17	0	3
01	9765 X	8634	-0-	-1131	-0-	447	1	8134	2	Y	48	42	0	7
02	8990 X	7970	-0-	-1020	-0-	421	1	7490	2	Y	54	49	0	8
03	9610 X	8687	-0-	-923	-0-	474	1	8185	2	Y	25	23	0	3
						28	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763														
10	16616 X	16251	-0-	-365	-0-	801	1	15308	2	Y	129	118	0	12
11	15960 X	15276	-0-	-684	-0-	748	1	14374	2	Y	140	120	0	23
12	16492 X	15329	-0-	-1163	-0-	736	1	14453	2	Y	127	122	0	18
01	16492 X	15190	-0-	-1302	-0-	784	1	14259	2	Y	134	121	0	19
02	15341 X	13915	-0-	-1426	-0-	737	1	13046	2	Y	120	110	0	18
03	16244 X	14165	-0-	-2079	-0-	769	1	13289	2	Y	97	88	0	11
						107	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957														
10	39525 X	37901	-0-	-1624	-0-	1873	1	35916	2	Y	102	94	0	9
11	37440 X	34931	-0-	-2509	-0-	1724	1	33091	2	Y	105	90	0	17
12	38130 X	34877	-0-	-3253	-0-	1684	1	33091	2	Y	93	90	0	13
01	38130 X	34302	-0-	-3828	-0-	1783	1	32422	2	Y	88	79	0	13
02	35670 X	32874	-0-	-2796	-0-	1750	1	31035	2	Y	81	75	0	12
03	37913 X	33903	-0-	-4010	-0-	1854	1	31997	2	Y	47	43	0	5
						52	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B312H RRCID -> 273022 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854														
10	23777 X	22188	-0-	-1589	-0-	1091	1	20959	2	Y	125	115	0	11
11	22680 X	20446	-0-	-2234	-0-	1006	1	19290	2	Y	136	117	0	22
12	22661 X	20612	-0-	-2049	-0-	992	1	19478	2	Y	129	123	0	18
01	22599 X	20901	-0-	-1698	-0-	1081	1	19663	2	Y	143	128	0	21
02	20764 X	19578	-0-	-1186	-0-	1037	1	18400	2	Y	128	119	0	19
03	22196 X	20741	-0-	-1455	-0-	1127	1	19471	2	Y	130	116	0	15
						143	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH			//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997 WELL #: B324H			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
						RRCID -> 273023	COMPL. DATE 05/07/2016		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 9285 - 15351					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	31806 X	29506	-0-	-2300	-0-	1462 44	1 9	28000	2	Y	40	36	0	4	1	4
11	30750 X	27805	-0-	-2945	-0-	1377 47	1 9	26381	2	Y	43	37	0	3	1	7
12	30349 X	27846	-0-	-2503	-0-	1347 41	1 9	26458	2	Y	37	36	0	3	1	5
01	30070 X	24401	-0-	-5669	-0-	1269 36	1 9	23096	2	Y	33	30	0	3	1	5
02	27695 X	25913	-0-	-1782	-0-	1377 87	1 9	24449	2	Y	79	69	0	3	1	12
03	29512 X	25888	-0-	-3624	-0-	1415 47	1 9	24426	2	Y	43	39	0	11	1	5
GALVAN STATE				WELL #:	6H	RRCID -> 273024	COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 7909		PERF. 8438 - 13900					
10	17546 X	15963	-0-	-1583	-0-	776 318	1 9	14869	2	Y	289	266	0	30	1	26
11	16590 X	15719	-0-	-871	-0-	762 341	1 9	14616	2	Y	310	267	0	19	1	50
12	17143 X	15720	-0-	-1423	-0-	745 334	1 9	14641	2	Y	304	289	0	22	1	43
01	16740 X	15599	-0-	-1141	-0-	795 351	1 9	14453	2	Y	319	289	0	27	1	46
02	15254 X	14336	-0-	-918	-0-	749 316	1 9	13271	2	Y	287	265	0	25	1	43
03	15965 X	14885	-0-	-1080	-0-	797 320	1 9	13768	2	Y	291	260	0	40	1	34
GALVAN STATE				WELL #:	5H	RRCID -> 273026	COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 7961		PERF. 8250 - 12176					
10	11811 X	11576	-0-	-235	-0-	562 197	1 9	10817	2	Y	179	165	0	17	1	16
11	11790 X	7341	-0-	-4449	-0-	358 128	1 9	6855	2	Y	116	101	0	12	1	19
12	12813 X	12813	-0-	-0-	-0-	606 278	1 9	11929	2	Y	253	228	0	8	1	36
01	12183 X	11028	-0-	-1155	-0-	565 213	1 9	10250	2	Y	194	179	0	23	1	28
02	10817 X	10394	-0-	-423	-0-	541 213	1 9	9640	2	Y	194	178	0	15	1	29
03	12803 X	10494	-0-	-2309	-0-	565 204	1 9	9725	2	Y	185	166	0	27	1	21
GALVAN STATE				WELL #:	7H	RRCID -> 273027	COMPL. DATE 12/17/2014		TOTAL DEPTH 7782		PERF. 8043 - 11929					
10	10757 X	9513	-0-	-1244	-0-	462 210	1 9	8841	2	Y	191	177	0	19	1	17
11	10410 X	9144	-0-	-1266	-0-	444 178	1 9	8522	2	Y	162	140	0	13	1	26
12	10292 X	9372	-0-	-920	-0-	441 241	1 9	8690	2	Y	219	203	0	11	1	31
01	9703 X	9332	-0-	-371	-0-	474 253	1 9	8605	2	Y	230	208	0	20	1	33
02	9019 X	8623	-0-	-396	-0-	448 233	1 9	7942	2	Y	212	195	0	18	1	32
03	9517 X	9255	-0-	-262	-0-	495 210	1 9	8550	2	Y	191	172	0	29	1	22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE GU2 STATE AR														
WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684														
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
10	11315 X	10964	-0-	-351	-0-	541	1	10378	2	Y	41	38	0	4
						45	9							
11	11010 X	10509	-0-	-501	-0-	518	1	9940	2	Y	46	40	0	7
						51	9							
12	11377 X	10777	-0-	-600	-0-	517	1	10143	2	Y	106	95	0	15
						117	9							
01	11377 X	10462	-0-	-915	-0-	538	1	9759	2	Y	150	133	0	22
						165	9							
02	10266 X	9716	-0-	-550	-0-	510	1	9060	2	Y	133	123	0	20
						146	9							
03	10974 X	9723	-0-	-1251	-0-	529	1	9102	2	Y	84	76	0	10
						92	9							
BRISCOE GU2 STATE AR														
WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260														
10	26102 X	25202	-0-	-900	-0-	1239	1	23750	2	Y	194	179	0	18
						213	9							
11	25260 X	24428	-0-	-832	-0-	1197	1	22996	2	Y	214	184	0	35
						235	9							
12	26102 X	24811	-0-	-1291	-0-	1190	1	23412	2	Y	190	183	0	27
						209	9							
01	25730 X	24417	-0-	-1313	-0-	1262	1	22929	2	Y	205	185	0	30
						226	9							
02	23809 X	22681	-0-	-1128	-0-	1200	1	21277	2	Y	185	171	0	28
						204	9							
03	25203 X	24245	-0-	-958	-0-	1315	1	22717	2	Y	194	174	0	22
						213	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229														
10	26040 X	25524	-0-	-516	-0-	1258	1	24062	2	Y	185	170	0	17
						204	9							
11	24480 X	24077	-0-	-403	-0-	1183	1	22682	2	Y	193	167	0	31
						212	9							
12	24924 X	24520	-0-	-404	-0-	1177	1	23120	2	Y	203	191	0	29
						223	9							
01	25513 X	24002	-0-	-1511	-0-	1240	1	22528	2	Y	213	193	0	31
						234	9							
02	23867 X	22040	-0-	-1827	-0-	1165	1	20689	2	Y	169	158	0	25
						186	9							
03	25513 X	23449	-0-	-2064	-0-	1274	1	21985	2	Y	173	154	0	20
						190	9							
BRISCOE STATE AR														
WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773														
10	12307 X	11560	-0-	-747	-0-	560	1	10774	2	Y	205	189	0	19
						226	9							
11	11910 X	9701	-0-	-2209	-0-	468	1	9065	2	Y	153	133	0	25
						168	9							
12	12880 X	12880	-0-	-0-	-0-	611	1	12012	2	Y	234	215	0	33
						257	9							
01	12152 X	11200	-0-	-952	-0-	575	1	10398	2	Y	206	188	0	30
						227	9							
02	10980 X	10980	-0-	-0-	-0-	576	1	10192	2	Y	193	178	0	29
						212	9							
03	12834 X	11676	-0-	-1158	-0-	628	1	10827	2	Y	201	180	0	23
						221	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997														
BRISCOE R				WELL #:	15H	RRCID ->	273198	COMPL. DATE	03/16/2018	TOTAL	DEPTH	7690	PERF.	7996	-	12360			
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	
10	10633 X	8171	-0-	-2462	-0-			399 138 9	1	7634	2	Y	125	116	0	22	1	11	
11	10110 X	7934	-0-	-2176	-0-			386 180 9	1	7368	2	Y	164	140	0	8	1	27	
12	10013 X	7914	-0-	-2099	-0-			374 204 9	1	7336	2	Y	185	175	0	11	1	26	
01	9269 X	7659	-0-	-1610	-0-			388 219 9	1	7052	2	Y	199	179	0	17	1	29	
02	7656 X	7160	-0-	-496	-0-			372 193 9	1	6595	2	Y	175	162	0	16	1	26	
03	8184 X	7726	-0-	-458	-0-			413 198 9	1	7115	2	Y	180	161	0	24	1	21	
GALVAN RANCH				WELL #:	A508H	RRCID ->	273199	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL	DEPTH	9123	PERF.	9664	-	14760			
10	10602 X	7913	-0-	-2689	-0-			381 222 9	1	7310	2	Y	202	186	0	17	1	18	
11	9630 X	6171	-0-	-3459	-0-			300 189 9	1	5682	2	Y	172	148	0	14	1	28	
12	9951 X	7171	-0-	-2780	-0-			337 227 9	1	6607	2	Y	206	193	0	12	1	29	
01	9889 X	7341	-0-	-2548	-0-			370 240 9	1	6731	2	Y	218	196	0	19	1	32	
02	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-			387 198 9	1	6837	2	Y	180	168	0	17	1	27	
*03	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-			447 196 9	1	7695	2	Y	178	159	0	25	1	21	
GALVAN RANCH				WELL #:	A506H	RRCID ->	273200	COMPL. DATE	03/04/2016	TOTAL	DEPTH	9120	PERF.	9653	-	14694			
10	7347 X	6617	-0-	-730	-0-			325 99 9	1	6193	2	Y	90	84	0	15	1	8	
11	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-			314 243 9	1	6021	2	Y	221	187	0	6	1	36	
12	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-			331 238 9	1	6517	2	Y	216	206	0	15	1	31	
01	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-			341 222 9	1	6221	2	Y	202	184	0	20	1	29	
02	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-			356 198 9	1	6318	2	Y	180	166	0	16	1	27	
03	7099 X	7075	-0-	-24	-0-			376 198 9	1	6501	2	Y	180	161	0	25	1	21	
GALVAN RANCH				WELL #:	A502H	RRCID ->	273217	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL	DEPTH	9121	PERF.	9608	-	14379			
10	7254 X	4896	-0-	-2358	-0-			235 186 9	1	4475	2	Y	169	156	0	14	1	15	
11	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-			250 284 9	1	4808	2	Y	258	220	0	11	1	42	
12	5456 X	5311	-0-	-145	-0-			242 264 9	1	4805	2	Y	240	230	0	18	1	34	
01	5022 X	4186	-0-	-836	-0-			210 138 9	1	3838	2	Y	125	119	0	22	1	18	
02	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-			247 194 9	1	4366	2	Y	176	158	0	10	1	26	
03	5301 X	4984	-0-	-317	-0-			260 194 9	1	4530	2	Y	176	158	0	24	1	20	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																	
SM ENERGY COMPANY																	
GALVAN RANCH																	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
//CONT.// 788997																	
WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	13981 X	10587	-0-	-3394	-0-		512 1	9789 2	Y			260	241 0	42 1			24
11	13732 X	13732	-0-	-0-	-0-		286 9	12560 2	Y			469	400 0	17 1			76
12	12772 X	11132	-0-	-1640	-0-		516 9	10076 2	Y			493	466 0	33 1			70
01	12772 X	10243	-0-	-2529	-0-		514 9	9487 2	Y			214	208 0	45 1			31
02	11948 X	9857	-0-	-2091	-0-		521 1	9310 2	Y			20	31 0	17 1			3
03	11129 X	9154	-0-	-1975	-0-		235 9										
							525 1										
							22 9										
							492 1	8472 2	Y			173	153 0	3 1			20
							190 9										
GALVAN RANCH WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345																	
10	15345 X	9763	-0-	-5582	-0-		471 1	9048 2	Y			222	204 0	19 1			20
11	11700 X	9207	-0-	-2493	-0-		244 9	8512 2	Y			228	196 0	15 1			37
12	11656 X	9790	-0-	-1866	-0-		444 1	9067 2	Y			239	226 0	16 1			34
01	11098 X	10109	-0-	-989	-0-		251 9	9312 2	Y			260	234 0	22 1			38
02	11246 X	11246	-0-	-0-	-0-		460 1	10384 2	Y			252	232 0	20 1			38
*03	11052 X	11052	-0-	-0-	-0-		263 9	10194 2	Y			243	218 0	35 1			28
							511 1										
							286 9										
							585 1										
							277 9										
							591 1										
							267 9										
GALVAN RANCH WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062																	
10	9579 X	8829	-0-	-750	-0-		427 1	8202 2	Y			182	168 0	18 1			16
11	8970 X	8312	-0-	-658	-0-		200 9	7689 2	Y			202	173 0	12 1			33
12	9021 X	8477	-0-	-544	-0-		401 1	7875 2	Y			181	174 0	14 1			26
01	8990 X	8516	-0-	-474	-0-		222 9	7882 2	Y			183	166 0	16 1			27
02	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-		403 1	7808 2	Y			159	148 0	14 1			24
03	8835 X	8616	-0-	-219	-0-		199 9	7979 2	Y			158	142 0	22 1			18
							433 1										
							201 9										
							442 1										
							175 9										
							463 1										
							174 9										
GALVAN RANCH WELL #: A516H RRCID -> 273230 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888																	
10	7564 X	6926	-0-	-638	-0-		334 1	6456 2	Y			124	114 0	10 1			11
11	7080 X	6661	-0-	-419	-0-		136 9	6186 2	Y			139	119 0	8 1			23
12	7068 X	6848	-0-	-220	-0-		322 1	6382 2	Y			129	124 0	10 1			18
01	7068 X	6907	-0-	-161	-0-		153 9	6429 2	Y			113	103 0	12 1			16
02	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-		324 1	6794 2	Y			50	50 0	9 1			7
*03	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-		142 9	7002 2	Y			64	57 0	7 1			7
							354 1										
							124 9										
							383 1										
							55 9										
							406 1										
							70 9										

05/14/2020
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 429

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997 WELL #: A517H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY								CNTY: DIMMIT			
				12018 200 788997	RRCID -> 273232	COMPL. DATE 09/05/2016								TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
10	7657 X	6882	-0-	-775	-0-	336 72 9	1	6474	2	Y	65	60	0	7	1	6	
11	7200 X	6958	-0-	-242	-0-	341 83 9	1	6534	2	Y	75	65	0	4	1	12	
12	7316 X	6925	-0-	-391	-0-	331 76 9	1	6518	2	Y	69	66	0	5	1	10	
01	7316 X	7038	-0-	-278	-0-	362 76 9	1	6600	2	Y	69	63	0	6	1	10	
02	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	376 76 9	1	6662	2	Y	25	25	0	6	1	4	
*03	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	395 28 9	1	6822	2	Y	50	45	0	3	1	6	
BRISCOE R				WELL #: 16H	RRCID -> 273234	COMPL. DATE 02/21/2015								TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914			
10	20398 X	19386	-0-	-1012	-0-	944 336 9	1	18106	2	Y	305	279	0	20	1	28	
11	19590 X	18840	-0-	-750	-0-	910 453 9	1	17477	2	Y	412	353	0	20	1	67	
12	19499 X	18938	-0-	-561	-0-	894 441 9	1	17603	2	Y	401	382	0	29	1	57	
01	18723 X	18723	-0-	-0-	-0-	949 514 9	1	17260	2	Y	467	420	0	36	1	68	
02	17452 X	17452	-0-	-0-	-0-	910 436 9	1	16106	2	Y	396	368	0	37	1	59	
*03	18717 X	18717	-0-	-0-	-0-	999 459 9	1	17259	2	Y	417	373	0	55	1	48	
BRISCOE R				WELL #: 17H	RRCID -> 273253	COMPL. DATE 02/21/2015								TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463			
10	29543 X	26651	-0-	-2892	-0-	1302 395 9	1	24954	2	Y	359	332	0	43	1	33	
11	26940 X	25779	-0-	-1161	-0-	1264 290 9	1	24225	2	Y	264	230	0	24	1	43	
12	27528 X	25813	-0-	-1715	-0-	1239 278 9	1	24296	2	Y	253	242	0	18	1	36	
01	25399 X	25399	-0-	-0-	-0-	1309 323 9	1	23767	2	Y	294	264	0	23	1	43	
02	23584 X	23584	-0-	-0-	-0-	1238 351 9	1	21995	2	Y	319	291	0	23	1	48	
*03	24958 X	24958	-0-	-0-	-0-	1345 404 9	1	23209	2	Y	367	329	0	44	1	42	
GALVAN RANCH				WELL #: C517H	RRCID -> 273256	COMPL. DATE 06/27/2019								TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8968 - 13906			
10	7533 X	4917	-0-	-2616	-0-	238 136 9	1	4543	2	Y	124	113	0	1	1	11	
11	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	233 1	1	4433	2	Y	-0-	3	0	8	1	-0-	
12	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	224 1 9	1	4397	2	Y	1	1	0			-0-	
01	4929 X	4843	-0-	-86	-0-	245 75 9	1	4523	2	Y	68	58	0			10	
02	4611 X	1548	-0-	-3063	-0-	75 86 9	1	1387	2	Y	78	71	0	5	1	12	
03	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-	1	0	11	1	-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R GU3														
WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	7750 X	6641	-0-	-1109	-0-	326 1	6204 2	Y	101	93 0	11 1		9	
11	7440 X	6366	-0-	-1074	-0-	111 9	5934 2	Y	112	96 0	7 1		18	
12	7843 X	7075	-0-	-768	-0-	309 1	6621 2	Y	106	101 0	8 1		15	
01	7843 X	5863	-0-	-1980	-0-	123 9	5431 2	Y	119	107 0	10 1		17	
02	7337 X	4496	-0-	-2841	-0-	337 1	4118 2	Y	132	120 0	9 1		20	
03	7068 X	5093	-0-	-1975	-0-	117 9	4711 2	Y	97	88 0	18 1		11	
						301 1								
						131 9								
						233 1								
						145 9								
						275 1								
						107 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362														
10	14384 X	9559	-0-	-4825	-0-	463 1	8868 2	Y	207	192 0	29 1		19	
11	12180 X	8311	-0-	-3869	-0-	228 9	7747 2	Y	145	126 0	14 1		24	
12	9517 X	9406	-0-	-111	-0-	404 1	8797 2	Y	148	141 0	10 1		21	
01	9548 X	8274	-0-	-1274	-0-	160 9	7702 2	Y	135	123 0	13 1		20	
02	9162 X	9162	-0-	-0-	-0-	446 1	8545 2	Y	121	112 0	11 1		18	
03	9548 X	8583	-0-	-965	-0-	163 9	8004 2	Y	105	94 0	17 1		12	
						423 1								
						149 9								
						484 1								
						133 9								
						463 1								
						116 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664														
10	14663 X	10247	-0-	-4416	-0-	504 1	9605 2	Y	125	118 0	28 1		11	
11	14190 X	10882	-0-	-3308	-0-	138 9	10094 2	Y	236	201 0	8 1		38	
12	14663 X	11171	-0-	-3492	-0-	528 1	10449 2	Y	174	170 0	17 1		25	
01	11470 X	11386	-0-	-84	-0-	260 9	10609 2	Y	177	160 0	16 1		26	
02	12679 X	12679	-0-	-0-	-0-	531 1	11837 2	Y	158	146 0	14 1		24	
*03	12637 X	12637	-0-	-0-	-0-	191 9	11790 2	Y	148	133 0	22 1		17	
						582 1								
						195 9								
						668 1								
						174 9								
						684 1								
						163 9								
BRISCOE R														
WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954														
10	7812 X	6706	-0-	-1106	-0-	327 1	6236 2	Y	130	119 0			12	
11	7560 X	6968	-0-	-592	-0-	143 9	6465 2	Y	150	129 0	9 1		24	
12	7812 X	7032	-0-	-780	-0-	338 1	6537 2	Y	145	138 0	11 1		20	
01	7316 X	6682	-0-	-634	-0-	165 9	6185 2	Y	143	129 0	13 1		21	
02	6467 X	6223	-0-	-244	-0-	335 1	5753 2	Y	132	122 0	11 1		20	
03	7037 X	6721	-0-	-316	-0-	160 9	6206 2	Y	142	128 0	18 1		16	
						340 1								
						157 9								
						325 1								
						145 9								
						359 1								
						156 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																	
SM ENERGY COMPANY																	
BRISCOE J GU2 STATE																	
WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	39153 X	38108	-0-	-1045	-0-		1871 1	35876 2	Y			328	302 0	34 1			30
11	37701 X	37701	-0-	-0-	-0-		1848 1	35466 2	Y			352	303 0	22 1			57
12	38378 X	37898	-0-	-480	-0-		1818 1	35716 2	Y			331	316 0	25 1			47
01	36652 X	36652	-0-	-0-	-0-		1892 1	34379 2	Y			346	313 0	30 1			50
02	32463 X	32463	-0-	-0-	-0-		1715 1	30407 2	Y			310	287 0	27 1			46
*03	33918 X	33918	-0-	-0-	-0-		1841 1	31721 2	Y			324	290 0	43 1			37
BRISCOE R																	
WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752																	
10	5456 X	4512	-0-	-944	-0-		220 1	4161 2	Y			119	109 0	12 1			11
11	4980 X	4274	-0-	-706	-0-		203 1	3937 2	Y			122	105 0	8 1			20
12	4743 X	4121	-0-	-622	-0-		197 1	3826 2	Y			89	87 0	9 1			13
01	4526 X	4193	-0-	-333	-0-		213 1	3883 2	Y			88	80 0	8 1			13
02	4234 X	3725	-0-	-509	-0-		191 1	3401 2	Y			121	109 0	7 1			18
03	4526 X	3441	-0-	-1085	-0-		181 1	3148 2	Y			102	91 0	17 1			12
GALVAN RANCH LP																	
WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266																	
10	13981 X	10399	-0-	-3582	-0-		507 1	9713 2	Y			163	150 0	16 1			15
11	11490 X	9863	-0-	-1627	-0-		480 1	9187 2	Y			178	153 0	11 1			29
12	11067 X	9903	-0-	-1164	-0-		471 1	9244 2	Y			171	163 0	13 1			24
01	10819 X	9682	-0-	-1137	-0-		497 1	8988 2	Y			179	161 0	16 1			26
02	9889 X	9123	-0-	-766	-0-		478 1	8467 2	Y			162	150 0	14 1			24
03	10385 X	9544	-0-	-841	-0-		513 1	8846 2	Y			168	150 0	23 1			19
GALVAN RANCH LP																	
WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897																	
10	14260 X	12460	-0-	-1800	-0-		604 1	11571 2	Y			259	239 0	29 1			24
11	13526 X	13526	-0-	-0-	-0-		652 1	12494 2	Y			345	296 0	17 1			56
12	13671 X	13223	-0-	-448	-0-		626 1	12259 2	Y			307	295 0	24 1			44
01	13609 X	12818	-0-	-791	-0-		650 1	11828 2	Y			309	280 0	28 1			45
02	12557 X	10099	-0-	-2458	-0-		528 1	9339 2	Y			211	200 0	24 1			32
*03	13610 X	13610	-0-	-0-	-0-		726 1	12534 2	Y			318	284 0	29 1			37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																	
SM ENERGY COMPANY																	
GALVAN RANCH LP																	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
//CONT.// 788997																	
WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415																	
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
10	7316 X	6796	-0-	-520	-0-		331 1	6327 2	Y		125	115 0	12 1				11
11	7080 X	6435	-0-	-645	-0-		138 9	5983 2	Y		128	110 0	8 1				21
12	7161 X	6342	-0-	-819	-0-		141 9	5923 2	Y		107	104 0	9 1				15
01	6944 X	5747	-0-	-1197	-0-		301 1	5332 2	Y		112	101 0	10 1				16
02	6351 X	3386	-0-	-2965	-0-		118 9	3136 2	Y		65	62 0	9 1				10
03	6789 X	2247	-0-	-4542	-0-		292 1	2096 2	Y		25	23 0	9 1				3
							123 9										
							178 1										
							72 9										
							123 1										
							28 9										
GALVAN RANCH LP GU2 STATE																	
WELL #: 10H RRCID -> 273855 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623																	
10	16833 X	15336	-0-	-1497	-0-		746 1	14291 2	Y		272	250 0	29 1				25
11	16050 X	16050	-0-	-0-	-0-		299 9	14907 2	Y		332	285 0	18 1				54
12	16403 X	16403	-0-	-0-	-0-		778 1	15275 2	Y		317	303 0	23 1				45
01	15810 X	15732	-0-	-78	-0-		365 9	14575 2	Y		322	291 0	29 1				47
02	14655 X	14655	-0-	-0-	-0-		779 1	13572 2	Y		287	266 0	25 1				43
03	16399 X	15433	-0-	-966	-0-		349 9	14277 2	Y		296	265 0	40 1				34
							803 1										
							354 9										
							767 1										
							316 9										
							830 1										
							326 9										
BRISCOE R GU3																	
WELL #: 19H RRCID -> 274565 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776																	
10	9579 X	6881	-0-	-2698	-0-		336 1	6480 2	Y		59	54 0	6 1				5
11	8100 X	6777	-0-	-1323	-0-		65 9	6364 2	Y		75	64 0	4 1				12
12	7812 X	6850	-0-	-962	-0-		330 1	6432 2	Y		83	78 0	5 1				12
01	7440 X	6354	-0-	-1086	-0-		83 9	5931 2	Y		86	78 0	8 1				12
02	6583 X	6079	-0-	-504	-0-		327 1	5660 2	Y		90	82 0	7 1				13
03	6882 X	5518	-0-	-1364	-0-		91 9	5142 2	Y		70	63 0	12 1				8
							328 1										
							95 9										
							320 1										
							99 9										
							299 1										
							77 9										
BRISCOE J GU2 STATE																	
WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8149 - 13755																	
10	40083 X	37498	-0-	-2585	-0-		1845 1	35409 2	Y		222	204 0	22 1				20
11	37140 X	34318	-0-	-2822	-0-		244 9	32350 2	Y		255	219 0	15 1				41
12	39017 X	39017	-0-	-0-	-0-		1687 1	36803 2	Y		308	287 0	18 1				44
01	37975 X	37703	-0-	-272	-0-		281 9	35407 2	Y		319	289 0	28 1				46
02	35525 X	33029	-0-	-2496	-0-		1875 1	31038 2	Y		219	207 0	25 1				33
03	39029 X	34774	-0-	-4255	-0-		339 9	32556 2	Y		299	267 0	30 1				35
							1945 1										
							351 9										
							1750 1										
							241 9										
							1889 1										
							329 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT											
SM ENERGY COMPANY																							
BRISCOE J GU2 STATE																							
WELL #: 5H												RRCID -> 274567 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8212 - 13818											
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						
10	30256 X	27436	-0-	-2820	-0-		1347	1	25806	2	Y	257	237	0	26	1	23						
11	29070 X	28054	-0-	-1016	-0-		283	9	1375	1	26351	2	Y	298	256	0	17	1	48				
12	30039 X	28578	-0-	-1461	-0-		328	9	1370	1	26912	2	Y	269	258	0	21	1	38				
01	30039 X	26904	-0-	-3135	-0-		296	9	1384	1	25200	2	Y	291	263	0	24	1	42				
02	25984 X	24796	-0-	-1188	-0-		320	9	1309	1	23200	2	Y	261	241	0	23	1	39				
03	28582 X	25925	-0-	-2657	-0-		287	9	1405	1	24221	2	Y	272	244	0	36	1	31				
							299	9															
GALVAN RANCH												WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894											
10	25451 X	24117	-0-	-1334	-0-		1195	1	22886	2	Y	33	31	0	3	1	3						
11	25152 X	25152	-0-	-0-	-0-		36	9	1246	1	23871	2	Y	32	28	0	2	1	5				
12	25264 X	25264	-0-	-0-	-0-		35	9	1223	1	24008	2	Y	30	29	0	2	1	4				
01	24397 X	24193	-0-	-204	-0-		33	9	1261	1	22896	2	Y	33	29	0	3	1	5				
02	22562 X	21845	-0-	-717	-0-		36	9	1164	1	20647	2	Y	31	28	0	3	1	5				
03	25265 X	22971	-0-	-2294	-0-		34	9	1259	1	21686	2	Y	24	22	0	4	1	3				
							26	9															
GALVAN RANCH												WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096											
10	30194 X	28941	-0-	-1253	-0-		1436	1	27488	2	Y	15	14	0	2	1	1						
11	29100 X	27688	-0-	-1412	-0-		17	9	1371	1	26296	2	Y	19	16	0	1	1	3				
12	29481 X	28481	-0-	-1000	-0-		21	9	1377	1	27086	2	Y	16	16	0	1	1	2				
01	29481 X	27615	-0-	-1866	-0-		18	9	1438	1	26157	2	Y	18	16	0	2	1	2				
02	27086 X	25206	-0-	-1880	-0-		20	9	1345	1	23843	2	Y	16	15	0	1	1	2				
03	28954 X	26435	-0-	-2519	-0-		18	9	1445	1	24972	2	Y	16	14	0	2	1	2				
							18	9															
GALVAN RANCH												WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855											
10	36487 X	34378	-0-	-2109	-0-		1706	1	32672	2	Y	-0-							-0-				
11	35010 X	32998	-0-	-2012	-0-		1636	1	31362	2	Y	-0-							-0-				
12	35154 X	34890	-0-	-264	-0-		1690	1	33200	2	Y	-0-							-0-				
01	35154 X	33624	-0-	-1530	-0-		1752	1	31866	2	Y	5	4	0					1				
							6	9															
02	32422 X	30630	-0-	-1792	-0-		1637	1	28993	2	Y	-0-	1	1					-0-				
03	34875 X	32019	-0-	-2856	-0-		1755	1	30264	2	Y	-0-							-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	35433 X	33512	-0-	-1921	-0-	1662 6 9	1	31844	2	Y	5	5 0	-0-	
11	33720 X	32341	-0-	-1379	-0-	1601 7 9	1	30733	2	Y	6	5 0	1	
12	34038 X	32247	-0-	-1791	-0-	1562 6 9	1	30679	2	Y	5	5 0	1	
01	34038 X	31227	-0-	-2811	-0-	1623 35 9	1	29569	2	Y	32	27 0	1 1	5
02	31349 X	29483	-0-	-1866	-0-	1574 21 9	1	27888	2	Y	19	18 0	3 1	3
03	33511 X	30568	-0-	-2943	-0-	1677 6 9	1	28885	2	Y	5	4 0	3 1	1
GALVAN RANCH														
WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682														
10	31496 X	30230	-0-	-1266	-0-	1501 1 9	1	28728	2	Y	1	1 0	-0-	
11	30000 X	29159	-0-	-841	-0-	1444 2 9	1	27713	2	Y	2	2 0	-0-	
12	30535 X	29245	-0-	-1290	-0-	1416 1 9	1	27828	2	Y	1	1 0	-0-	
01	30535 X	28335	-0-	-2200	-0-	1477 1 9	1	26857	2	Y	1	1 0	-0-	
02	28275 X	26600	-0-	-1675	-0-	1421 1 9	1	25179	2	Y	-0-	1 0	-0-	
03	30225 X	27395	-0-	-2830	-0-	1501 1 9	1	25893	2	Y	1	1 0	-0-	
GALVAN STATE GU1														
WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132														
10	14601 X	14542	-0-	-59	-0-	705 392 9	1	13445	2	Y	356	328 0	34 1	32
11	14253 X	14253	-0-	-0-	-0-	684 448 9	1	13121	2	Y	407	349 0	24 1	66
12	14446 X	13471	-0-	-975	-0-	637 287 9	1	12547	2	Y	261	262 0	28 1	37
01	15217 X	15217	-0-	-0-	-0-	770 408 9	1	14039	2	Y	371	330 0	24 1	54
02	13601 X	12960	-0-	-641	-0-	674 378 9	1	11908	2	Y	344	317 0	29 1	52
03	14539 X	13716	-0-	-823	-0-	732 373 9	1	12611	2	Y	339	304 0	48 1	39
GALVAN STATE GU2														
WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122														
10	10602 X	8388	-0-	-2214	-0-	407 132 9	1	7849	2	Y	120	111 0	16 1	11
11	10260 X	8782	-0-	-1478	-0-	424 185 9	1	8173	2	Y	168	144 0	8 1	27
12	10354 X	8796	-0-	-1558	-0-	415 186 9	1	8195	2	Y	169	160 0	12 1	24
01	10230 X	8962	-0-	-1268	-0-	461 190 9	1	8311	2	Y	173	157 0	15 1	25
02	8417 X	8417	-0-	-0-	-0-	441 189 9	1	7787	2	Y	172	157 0	14 1	26
*03	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	477 177 9	1	8225	2	Y	161	144 0	24 1	19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH LP GU1 STATE														
WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208														
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
10	19623 X	18113	-0-	-1510	-0-	886 1	16993 2	Y	213	197 0	21 1	1		19
11	18480 X	17200	-0-	-1280	-0-	234 9	16084 2	Y	254	218 0	14 1	1		41
12	18507 X	17324	-0-	-1183	-0-	837 1	16234 2	Y	241	230 0	18 1	1		34
01	18259 X	16149	-0-	-2110	-0-	279 9	15067 2	Y	228	207 0	22 1	1		33
02	16936 X	15664	-0-	-1272	-0-	825 1	14591 2	Y	228	209 0	18 1	1		34
03	18104 X	16318	-0-	-1786	-0-	265 9	15181 2	Y	233	208 0	32 1	1		27
						831 1								
						251 9								
						822 1								
						251 9								
						881 1								
						256 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918														
10	25792 X	23913	-0-	-1879	-0-	1185 1	22728 2	Y	-0-					-0-
11	25200 X	21824	-0-	-3376	-0-	1083 1	20741 2	Y	-0-					-0-
12	26040 X	23152	-0-	-2888	-0-	1122 1	22030 2	Y	-0-					-0-
01	26040 X	23083	-0-	-2957	-0-	1205 1	21878 2	Y	-0-					-0-
02	22388 X	20478	-0-	-1910	-0-	1094 1	19384 2	Y	-0-					-0-
03	23901 X	21397	-0-	-2504	-0-	1173 1	20224 2	Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571														
10	23746 X	22698	-0-	-1048	-0-	1127 1	21570 2	Y	1	1 0				-0-
11	23584 X	23584	-0-	-0-	-0-	1169 1	22414 2	Y	1	1 0				-0-
12	25575 X	22468	-0-	-3107	-0-	1087 1	21381 2	Y	-0-					-0-
01	25885 X	20639	-0-	-5246	-0-	1076 1	19563 2	Y	-0-					-0-
02	24215 X	21879	-0-	-2336	-0-	1168 1	20710 2	Y	1	1 0				-0-
03	22692 X	22303	-0-	-389	-0-	1220 1	21066 2	Y	15	13 0				2
						17 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959														
10	30380 X	28524	-0-	-1856	-0-	1415 1	27107 2	Y	2	2 0				-0-
11	28890 X	27389	-0-	-1501	-0-	1358 1	26029 2	Y	2	2 0				-0-
12	29016 X	27678	-0-	-1338	-0-	1341 1	26335 2	Y	2	2 0				-0-
01	29016 X	27219	-0-	-1797	-0-	1419 1	25798 2	Y	2	2 0				-0-
02	26680 X	24994	-0-	-1686	-0-	1332 1	23659 2	Y	3	3 0				-0-
03	28520 X	26185	-0-	-2335	-0-	1435 1	24748 2	Y	2	2 0				-0-
						2 9								
BRISCOE G GU13														
WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7682 - 13841														
10	391 X	391	-0-	-0-	-0-	104 2	287 9	Y	261	240 0	24 1	1		24
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	6	11 0	18 1	1		1
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	1 1				-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997														
BRISCOE G GU13		WELL #:		137H		RRCID -> 275931		COMPL. DATE 05/13/2016		TOTAL DEPTH		7130 PERF. 7740		- 15617				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	-0-		107	1	2006	2	Y	631	583	0	77	1	57
11	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	-0-		694	9	1931	2	Y	638	550	0	42	1	103
12	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-	-0-		702	9			Y	1	59	0	45	1	-0-
01	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	2639 X	-0-	-0-	-2639	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BRISCOE G GU13		WELL #:		136H		RRCID -> 275932		COMPL. DATE 05/13/2016		TOTAL DEPTH		7147 PERF. 7625		- 14685				
10	52 X	52	-0-	-0-	-0-	-0-		52	2			Y	-0-	2	0	13	1	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	23	19	0			4
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-	-0-						Y	-0-	2	0	2	1	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BRISCOE G GU5 STATE (SA)		WELL #:		63H		RRCID -> 275940		COMPL. DATE 12/14/2015		TOTAL DEPTH		7618 PERF. 7800		- 14426				
10	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	-0-		365	1	7012	2	Y	256	236	0	23	1	23
11	9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	-0-		282	9	6522	2	Y	2017	1696	0	17	1	327
12	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	-0-		341	1	6223	2	Y	942	994	0	141	1	134
01	7657 X	7415	-0-	-242	-0-	-0-		2219	9	6529	2	Y	480	459	0	85	1	70
02	7163 X	6436	-0-	-727	-0-	-0-		318	1	5768	2	Y	312	297	0	38	1	47
03	7657 X	6443	-0-	-1214	-0-	-0-		1036	9	5749	2	Y	330	296	0	43	1	38
								358	1									
								528	9									
								325	1									
								343	9									
								331	1									
								363	9									
BRISCOE G GU5 STATE (SA)		WELL #:		62H		RRCID -> 275941		COMPL. DATE 12/14/2015		TOTAL DEPTH		7596 PERF. 7752		- 14511				
10	8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-	-0-						Y	-0-	1	0	11	1	-0-
11	6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	757 X	757	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	664	2	Y	49	42	0			7
02	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	-0-		54	9	1717	2	Y	99	87	0	4	1	15
*03	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	-0-		99	1	2737	2	Y	174	155	0	14	1	20
								109	9									
								158	1									
								191	9									
BRISCOE G GU11 STATE (SA)		WELL #:		61H		RRCID -> 276423		COMPL. DATE 02/16/2015		TOTAL DEPTH		7610 PERF. 7890		- 14604				
10	8463 X	5929	-0-	-2534	-0-	-0-		281	1	5363	2	Y	259	239	0	28	1	24
11	8190 X	2678	-0-	-5512	-0-	-0-		285	9	2455	2	Y	89	81	0	17	1	15
12	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	-0-		125	1	7562	2	Y	310	275	0	6	1	44
01	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	-0-		98	9	6001	2	Y	356	320	0	28	1	52
02	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	-0-		386	1	5629	2	Y	340	313	0	28	1	51
03	8277 X	6453	-0-	-1824	-0-	-0-		341	9	5747	2	Y	341	306	0	47	1	39
								330	1									
								392	9									
								318	1									
								374	9									
								331	1									
								375	9									

05/14/2020
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 437

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018_200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//		788997																
BRISCOE G GU11 STATE (SA)				WELL #:		59H	RRCID ->	276424	COMPL. DATE		08/17/2018		TOTAL	DEPTH	7580	PERF.	7826	-	14628			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE G GU9 STATE (SA)				WELL #:		56H	RRCID ->	276425	COMPL. DATE		12/07/2015		TOTAL	DEPTH	7573	PERF.	7783	-	14535			
10		5797	X	5280	-0-		-517		-0-	240	1	4624	2	Y	378	348	0	34	1			34
										416	9											
11		6419	X	6419	-0-		-0-		-0-	295	1	5640	2	Y	440	378	0	25	1			71
										484	9											
12		5332	X	5201	-0-		-131		-0-	230	1	4514	2	Y	415	396	0	31	1			59
										457	9											
01		5332	X	5271	-0-		-61		-0-	247	1	4547	2	Y	434	393	0	37	1			63
										477	9											
02		4988	X	4915	-0-		-73		-0-	239	1	4273	2	Y	366	340	0	34	1			55
										403	9											
*03		5310	X	5310	-0-		-0-		-0-	267	1	4603	2	Y	400	358	0	51	1			46
										440	9											
BRISCOE G GU9 STATE (SA)				WELL #:		57H	RRCID ->	276426	COMPL. DATE		11/17/2015		TOTAL	DEPTH	7581	PERF.	7783	-	14594			
10		4061	X	3279	-0-		-782		-0-	147	1	2826	2	Y	278	257	0	29	1			25
										306	9											
11		3810	X	2704	-0-		-1106		-0-	123	1	2376	2	Y	186	162	0	19	1			30
										205	9											
12		4353	X	4353	-0-		-0-		-0-	198	1	3861	2	Y	267	246	0	13	1			38
										294	9											
01		3937	X	3290	-0-		-647		-0-	156	1	2875	2	Y	235	215	0	24	1			34
										259	9											
02		3596	X	2781	-0-		-815		-0-	137	1	2422	2	Y	202	187	0	19	1			30
										222	9											
03		4340	X	2836	-0-		-1504		-0-	143	1	2464	2	Y	208	186	0	28	1			24
										229	9											
BRISCOE G GU4 STATE (SA)				WELL #:		47H	RRCID ->	276427	COMPL. DATE		01/12/2015		TOTAL	DEPTH	7550	PERF.	7757	-	14526			
10		6789	X	5249	-0-		-1540		-0-	236	1	4486	2	Y	479	441	0	38	1			43
										527	9											
11		6570	X	4301	-0-		-2269		-0-	190	1	3640	2	Y	428	370	0	32	1			69
										471	9											
12		6789	X	5537	-0-		-1252		-0-	241	1	4781	2	Y	468	441	0	30	1			66
										515	9											
01		7006	X	5465	-0-		-1541		-0-	257	1	4652	2	Y	505	456	0	42	1			73
										556	9											
02		6554	X	6533	-0-		-21		-0-	320	1	5684	2	Y	481	442	0	40	1			72
										529	9											
03		5549	X	5028	-0-		-521		-0-	246	1	4240	2	Y	493	441	0	67	1			57
										542	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082														
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
10	27993 X	26424	-0-	-1569	-0-	1311	1	25112	2	Y	1	1 0		-0-
11	26520 X	25236	-0-	-1284	-0-	1250	1	23984	2	Y	2	2 0		-0-
12	26784 X	25367	-0-	-1417	-0-	1228	1	24137	2	Y	2	2 0		-0-
01	26784 X	24744	-0-	-2040	-0-	1289	1	23453	2	Y	2	2 0		-0-
02	24708 X	23098	-0-	-1610	-0-	1234	1	21862	2	Y	2	2 0		-0-
03	26412 X	24166	-0-	-2246	-0-	1326	1	22839	2	Y	1	1 0		-0-
GALVAN RANCH WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264														
10	26877 X	24840	-0-	-2037	-0-	1232	1	23598	2	Y	9	8 0	1 1	1
11	25680 X	23651	-0-	-2029	-0-	1171	1	22468	2	Y	11	9 0	1 1	2
12	26536 X	23184	-0-	-3352	-0-	1123	1	22050	2	Y	10	10 0	1 1	1
01	26319 X	23258	-0-	-3061	-0-	1210	1	22037	2	Y	10	9 0	1 1	1
02	23809 X	20198	-0-	-3611	-0-	1078	1	19113	2	Y	6	5 0	1 1	1
03	24831 X	20216	-0-	-4615	-0-	1106	1	19101	2	Y	8	7 0	1 1	1
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576														
10	10168 X	9948	-0-	-220	-0-	457	1	8767	2	Y	658	605 0	60 1	60
11	9810 X	5315	-0-	-4495	-0-	245	1	4703	2	Y	334	296 0	44 1	54
12	9858 X	9610	-0-	-248	-0-	367	1	8676	2	Y	448	415 0	23 1	64
01	9951 X	7205	-0-	-2746	-0-	441	1	6433	2	Y	378	347 0	40 1	55
02	9309 X	5458	-0-	-3851	-0-	356	1	4855	2	Y	300	280 0	30 1	45
03	9951 X	5363	-0-	-4588	-0-	416	1	4754	2	Y	303	272 0	41 1	35
BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297														
10	4867 X	3938	-0-	-929	-0-	172	1	3210	2	Y	505	465 0	46 1	46
11	4110 X	3973	-0-	-137	-0-	556	1	3179	2	Y	572	491 0	34 1	93
12	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	165	1	3290	2	Y	557	531 0	40 1	79
01	3937 X	3748	-0-	-189	-0-	629	1	3019	2	Y	510	465 0	50 1	74
02	3683 X	3682	-0-	-1	-0-	167	1	3007	2	Y	460	425 0	40 1	69
03	4061 X	3822	-0-	-239	-0-	613	1	3131	2	Y	464	415 0	64 1	54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G GU4 STATE (SA)														
WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
10	5239 X	4382	-0-	-857	-0-	185	1	3557	2	Y	582	529	0	53
11	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	640	9	5172	2	Y	605	521	0	98
12	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	270	1	5208	2	Y	583	556	0	83
01	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	666	9	4907	2	Y	731	655	0	106
02	4089 X	2184	-0-	-1905	-0-	263	1	1843	2	Y	216	232	0	32
*03	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	641	9	4856	2	Y	887	787	0	102
						268	1							
						804	9							
						103	1							
						238	9							
						282	1							
						976	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600														
10	19313 X	17290	-0-	-2023	-0-	857	1	16433	2	Y	-0-			-0-
11	17850 X	16610	-0-	-1240	-0-	824	1	15786	2	Y	-0-			-0-
12	18445 X	16705	-0-	-1740	-0-	810	1	15895	2	Y	-0-			-0-
01	18352 X	15765	-0-	-2587	-0-	822	1	14943	2	Y	-0-			-0-
02	16646 X	15639	-0-	-1007	-0-	836	1	14803	2	Y	-0-			-0-
*03	17388 X	17388	-0-	-0-	-0-	949	1	16380	2	Y	54	48	0	6
						59	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078														
10	15119 X	15119	-0-	-0-	-0-	746	1	14268	2	Y	95	87	0	9
11	14340 X	13731	-0-	-609	-0-	105	9	12943	2	Y	103	89	0	17
12	14725 X	13137	-0-	-1588	-0-	675	1	12407	2	Y	89	86	0	13
01	15128 X	13257	-0-	-1871	-0-	113	9	12464	2	Y	97	88	0	14
02	14152 X	14011	-0-	-141	-0-	632	1	13195	2	Y	65	61	0	10
03	15128 X	14518	-0-	-610	-0-	98	9	13663	2	Y	59	53	0	7
						686	1							
						107	9							
						744	1							
						72	9							
						790	1							
						65	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450														
10	21080 X	20161	-0-	-919	-0-	990	1	18972	2	Y	181	167	0	16
11	20340 X	19042	-0-	-1298	-0-	199	9	17898	2	Y	193	166	0	31
12	21018 X	19358	-0-	-1660	-0-	932	1	18224	2	Y	186	178	0	26
01	21018 X	19062	-0-	-1956	-0-	212	9	17867	2	Y	191	172	0	28
02	19343 X	18945	-0-	-398	-0-	929	1	17821	2	Y	108	105	0	16
03	20150 X	19829	-0-	-321	-0-	205	9	18627	2	Y	111	99	0	13
						985	1							
						210	9							
						1005	1							
						119	9							
						1080	1							
						122	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//		788997											
GALVAN RANCH LP GU3 STATE				WELL #:		19H		RRCID -> 276706		COMPL. DATE 05/16/2015		TOTAL DEPTH		8225 PERF. 8795 - 13674			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
10	19034 X	17779	-0-	-1255	-0-		873 1	16722 2	Y		167	154 0	16 1	15			
11	18000 X	17165	-0-	-835	-0-		184 9	16114 2	Y		191	164 0	11 1	31			
12	18166 X	17285	-0-	-881	-0-		841 1	16228 2	Y		211	199 0	13 1	30			
01	18011 X	16917	-0-	-1094	-0-		210 9	15840 2	Y		186	170 0	19 1	27			
02	16675 X	15632	-0-	-1043	-0-		825 1	14608 2	Y		183	168 0	15 1	27			
03	17794 X	16166	-0-	-1628	-0-		232 9	15112 2	Y		162	145 0	25 1	19			
							872 1										
							205 9										
							823 1										
							201 9										
							876 1										
							178 9										
GALVAN STATE GU3				WELL #:		10H		RRCID -> 276709		COMPL. DATE 05/22/2015		TOTAL DEPTH		7821 PERF. 8416 - 15540			
10	16368 X	15951	-0-	-417	-0-		777 1	14895 2	Y		254	234 0	25 1	23			
11	15840 X	15445	-0-	-395	-0-		279 9	14389 2	Y		279	240 0	17 1	45			
12	16368 X	15603	-0-	-765	-0-		749 1	14610 2	Y		226	219 0	20 1	32			
01	15965 X	15635	-0-	-330	-0-		307 9	14523 2	Y		283	254 0	20 1	41			
02	14935 X	14446	-0-	-489	-0-		744 1	13401 2	Y		262	242 0	22 1	39			
03	15965 X	15322	-0-	-643	-0-		249 9	14202 2	Y		269	241 0	36 1	31			
							801 1										
							311 9										
							757 1										
							288 9										
							824 1										
							296 9										
BRISCOE G GU4 STATE (SA)				WELL #:		46H		RRCID -> 276765		COMPL. DATE 01/22/2015		TOTAL DEPTH		7577 PERF. 7789 - 14475			
10	5177 X	3855	-0-	-1322	-0-		170 1	3197 2	Y		444	408 0	32 1	40			
11	4530 X	2279	-0-	-2251	-0-		488 9	1859 2	Y		293	256 0	30 1	47			
12	4371 X	1984	-0-	-2387	-0-		98 1	1629 2	Y		247	238 0	21 1	35			
01	3844 X	2063	-0-	-1781	-0-		322 9	1657 2	Y		288	259 0	22 1	42			
02	3596 X	1447	-0-	-2149	-0-		83 1	1131 2	Y		227	212 0	23 1	34			
03	3844 X	2477	-0-	-1367	-0-		272 9	1936 2	Y		391	349 0	31 1	45			
							89 1										
							317 9										
							66 1										
							250 9										
							111 1										
							430 9										
GALVAN RANCH				WELL #:		B244H		RRCID -> 276770		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH		8867 PERF. 9541 - 15732			
10	38440 X	36378	-0-	-2062	-0-		1802 1	34559 2	Y		15	14 0	2 1	1			
11	36600 X	35138	-0-	-1462	-0-		17 9	33378 2	Y		18	15 0	1 1	3			
12	36859 X	35242	-0-	-1617	-0-		1740 1	33517 2	Y		16	16 0	1 1	2			
01	36859 X	34015	-0-	-2844	-0-		20 9	32225 2	Y		15	14 0	1 1	2			
02	34017 X	32317	-0-	-1700	-0-		1707 1	30575 2	Y		15	14 0	1 1	2			
03	36363 X	33592	-0-	-2771	-0-		18 9	31734 2	Y		15	13 0	2 1	2			
							1773 1										
							17 9										
							1725 1										
							17 9										
							1841 1										
							17 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH LP GU8 STATE														
WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042														
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
10	39246 X	36649	-0-	-2597	-0-	1817	1	34811	2	Y	19	17	0	2
11	37440 X	35300	-0-	-2140	-0-	1750	1	33528	2	Y	20	18	0	3
12	38006 X	35580	-0-	-2426	-0-	1724	1	33833	2	Y	21	19	0	3
01	38006 X	35149	-0-	-2857	-0-	1830	1	33295	2	Y	22	20	0	3
02	34916 X	32890	-0-	-2026	-0-	1754	1	31114	2	Y	20	18	0	3
03	36642 X	34539	-0-	-2103	-0-	1895	1	32625	2	Y	17	15	0	2
GALVAN RANCH LP GU6 STATE														
WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651														
10	21514 X	20230	-0-	-1284	-0-	998	1	19107	2	Y	114	106	0	10
11	23400 X	19277	-0-	-4123	-0-	125	9	18184	2	Y	133	114	0	21
12	24180 X	19385	-0-	-4795	-0-	947	1	18315	2	Y	126	120	0	18
01	23374 X	18711	-0-	-4663	-0-	146	9	17649	2	Y	84	79	0	12
02	19575 X	17369	-0-	-2206	-0-	931	1	16231	2	Y	203	178	0	30
03	20243 X	19179	-0-	-1064	-0-	139	9	17996	2	Y	127	114	0	15
GALVAN RANCH LP GU7 STATE														
WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048														
10	29543 X	26980	-0-	-2563	-0-	970	1	25472	2	Y	163	150	0	15
11	28590 X	26184	-0-	-2406	-0-	915	1	24692	2	Y	184	158	0	30
12	28427 X	26437	-0-	-1990	-0-	223	9	24976	2	Y	174	166	0	25
01	28024 X	25921	-0-	-2103	-0-	1270	1	24392	2	Y	171	155	0	25
02	25694 X	23715	-0-	-1979	-0-	191	9	22332	2	Y	112	107	0	17
03	26970 X	25781	-0-	-1189	-0-	1341	1	24234	2	Y	128	114	0	15
GALVAN STATE GU5														
WELL #: 12H RRCID -> 276807 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413														
10	42532 X	39483	-0-	-3049	-0-	1260	1	37308	2	Y	207	191	0	19
11	41160 X	38077	-0-	-3083	-0-	123	9	35952	2	Y	227	195	0	37
12	42532 X	38419	-0-	-4113	-0-	1875	1	36332	2	Y	217	207	0	31
01	40982 X	37747	-0-	-3235	-0-	250	9	35544	2	Y	225	203	0	33
02	37526 X	34266	-0-	-3260	-0-	1848	1	32215	2	Y	212	195	0	32
03	39494 X	36194	-0-	-3300	-0-	239	9	33977	2	Y	225	202	0	26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN STATE GU4														
WELL #: 11H RRCID -> 276808 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601														
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
10	27900 X	27658	-0-	-242	-0-	1360	1	26033	2	Y	241	222	0	22
11	26760 X	26024	-0-	-736	-0-	265	9	1275	1	24466	2	Y	257	42
12	27807 X	25631	-0-	-2176	-0-	283	9	1228	1	24154	2	Y	226	32
01	27807 X	25327	-0-	-2480	-0-	249	9	1307	1	23750	2	Y	245	36
02	26013 X	23061	-0-	-2952	-0-	270	9	1219	1	21632	2	Y	191	29
03	27652 X	24037	-0-	-3615	-0-	210	9	1305	1	22492	2	Y	218	25
						240	9							
GALVAN STATE														
WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249														
10	28954 X	26499	-0-	-2455	-0-	1302	1	24904	2	Y	266	246	0	24
11	27870 X	25544	-0-	-2326	-0-	293	9	1250	1	23973	2	Y	292	47
12	27621 X	25786	-0-	-1835	-0-	321	9	1233	1	24243	2	Y	282	40
01	27311 X	25126	-0-	-2185	-0-	310	9	1293	1	23510	2	Y	294	43
02	24882 X	23246	-0-	-1636	-0-	323	9	1226	1	21727	2	Y	266	40
03	26505 X	24555	-0-	-1950	-0-	293	9	1330	1	22919	2	Y	278	32
						306	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380														
10	15046 X	15046	-0-	-0-	-0-	737	1	14126	2	Y	166	155	0	15
11	14100 X	13609	-0-	-491	-0-	183	9	665	1	12758	2	Y	169	27
12	15035 X	13597	-0-	-1438	-0-	186	9	640	1	12620	2	Y	306	43
01	15035 X	13058	-0-	-1977	-0-	337	9	665	1	12100	2	Y	266	38
02	14065 X	11343	-0-	-2722	-0-	293	9	598	1	10581	2	Y	149	22
03	15035 X	12287	-0-	-2748	-0-	164	9	667	1	11473	2	Y	134	15
						147	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342														
10	9513 X	9513	-0-	-0-	-0-	461	1	8833	2	Y	199	183	0	18
11	8707 X	8707	-0-	-0-	-0-	219	9	422	1	8101	2	Y	167	27
12	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	184	9	403	1	7881	2	Y	111	16
01	9517 X	7364	-0-	-2153	-0-	122	9	378	1	6890	2	Y	87	13
02	8903 X	8685	-0-	-218	-0-	96	9	458	1	8135	2	Y	84	13
03	9517 X	7115	-0-	-2402	-0-	92	9	385	1	6634	2	Y	87	10
						96	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH				WELL #: A422H		RRCID -> 276886		COMPL. DATE 05/13/2018		TOTAL DEPTH		9560 PERF. 9882		- 15366		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	10850 X	8476	-0-	-2374	-0-	421 40 9	8015 2	Y			36	33 0	2 1			3
11	14490 X	8334	-0-	-6156	-0-	403 221 9	7710 2	Y			201	169 0	2 1			33
12	14973 X	8295	-0-	-6678	-0-	391 219 9	7685 2	Y			199	190 0	14 1			28
01	14973 X	7898	-0-	-7075	-0-	399 211 9	7288 2	Y			192	174 0	18 1			28
02	10092 X	7355	-0-	-2737	-0-	382 186 9	6787 2	Y			169	157 0	15 1			25
03	8463 X	7360	-0-	-1103	-0-	395 154 9	6811 2	Y			140	126 0	23 1			16
GALVAN RANCH				WELL #: A429H		RRCID -> 276887		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH		9295 PERF. 9818		- 16875		
10	15283 X	14299	-0-	-984	-0-	705 135 9	13459 2	Y			123	113 0	11 1			11
11	14640 X	13441	-0-	-1199	-0-	660 150 9	12631 2	Y			136	117 0	8 1			22
12	14756 X	13476	-0-	-1280	-0-	645 150 9	12681 2	Y			136	129 0	10 1			19
01	14756 X	13395	-0-	-1361	-0-	690 152 9	12553 2	Y			138	125 0	12 1			20
02	13369 X	12976	-0-	-393	-0-	688 120 9	12168 2	Y			109	102 0	11 1			16
03	14291 X	13065	-0-	-1226	-0-	710 113 9	12242 2	Y			103	92 0	15 1			12
BRISCOE G				WELL #: 50H		RRCID -> 276888		COMPL. DATE 12/09/2015		TOTAL DEPTH		7568 PERF. 7896		- 13266		
10	3999 X	3007	-0-	-992	-0-	136 284 9	2587 2	Y			258	238 0	25 1			23
11	3870 X	2992	-0-	-878	-0-	132 340 9	2520 2	Y			309	265 0	17 1			50
12	3999 X	2936	-0-	-1063	-0-	126 295 9	2515 2	Y			268	258 0	22 1			38
01	3720 X	2705	-0-	-1015	-0-	128 275 9	2302 2	Y			250	228 0	24 1			36
02	3306 X	2631	-0-	-675	-0-	126 252 9	2253 2	Y			229	211 0	20 1			34
03	3007 X	2225	-0-	-782	-0-	111 191 9	1923 2	Y			174	156 0	32 1			20
GALVAN RANCH				WELL #: A427H		RRCID -> 276890		COMPL. DATE 04/20/2016		TOTAL DEPTH		9326 PERF. 10002		- 16945		
10	18104 X	16006	-0-	-2098	-0-	786 167 9	15053 2	Y			152	140 0	15 1			14
11	16920 X	15208	-0-	-1712	-0-	745 188 9	14275 2	Y			171	147 0	10 1			28
12	16523 X	15554	-0-	-969	-0-	744 208 9	14602 2	Y			189	178 0	12 1			27
01	16368 X	15739	-0-	-629	-0-	810 211 9	14718 2	Y			192	174 0	17 1			28
02	15224 X	15224	-0-	-0-	-0-	807 119 9	14298 2	Y			108	105 0	15 1			16
03	15996 X	15821	-0-	-175	-0-	862 116 9	14843 2	Y			105	94 0	15 1			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997													
BRISCOE G GU9 STATE (SA)		WELL #:		58H		RRCID -> 276899		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH		7593 PERF. 7878		- 14572			
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	
10	6200 X	6014	-0-	-186	-0-		282 1	5382 2	Y		318	292 0	27 1		29		
11	5820 X	4034	-0-	-1786	-0-		350 9	3607 2	Y		217	190 0	21 1		35		
12	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-		188 1	5971 2	Y		329	302 0	15 1		47		
01	6014 X	5874	-0-	-140	-0-		239 9	5178 2	Y		374	337 0	30 1		54		
02	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-		304 1	5548 2	Y		367	337 0	29 1		55		
*03	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-		362 9	6768 2	Y		365	327 0	51 1		42		
							285 1										
							411 9										
							314 1										
							404 9										
							394 1										
							402 9										

BRISCOE R		WELL #:		33H		RRCID -> 276900		COMPL. DATE 03/28/2018		TOTAL DEPTH		7442 PERF. 7987		- 13415			
10	7781 X	7709	-0-	-72	-0-		376 1	7202 2	Y		119	109 0	11 1		11		
11	8694 X	8694	-0-	-0-	-0-		131 9	7862 2	Y		383	324 0	8 1		62		
12	10594 X	10594	-0-	-0-	-0-		411 1	9892 2	Y		181	190 0	27 1		26		
01	10395 X	10395	-0-	-0-	-0-		421 9	9667 2	Y		178	162 0	16 1		26		
02	10222 X	10222	-0-	-0-	-0-		503 1	9510 2	Y		161	149 0	14 1		24		
*03	10301 X	10301	-0-	-0-	-0-		199 9	9575 2	Y		155	139 0	22 1		18		
							532 1										
							196 9										
							535 1										
							177 9										
							555 1										
							171 9										

BRISCOE R		WELL #:		34H		RRCID -> 276901		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH		7425 PERF. 7900		- 15453			
10	12834 X	10521	-0-	-2313	-0-		521 1	9992 2	Y		7	8 0	15 1		1		
11	12210 X	9845	-0-	-2365	-0-		8 9	9222 2	Y		130	110 0			21		
12	12214 X	10009	-0-	-2205	-0-		480 1	9355 2	Y		161	150 0	9 1		23		
01	12214 X	9495	-0-	-2719	-0-		143 9	8830 2	Y		163	147 0	15 1		24		
02	10092 X	8833	-0-	-1259	-0-		477 1	8202 2	Y		152	140 0	13 1		23		
03	10509 X	9732	-0-	-777	-0-		177 9	9070 2	Y		123	111 0	21 1		14		
							486 1										
							179 9										
							464 1										
							167 9										
							527 1										
							135 9										

BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #:		49H		RRCID -> 277226		COMPL. DATE 07/28/2019		TOTAL DEPTH		7547 PERF. 7736		- 14422			
10	1209 X	519	-0-	-690	-0-		26 1	492 2	Y		1	1 0			-0-		
11	369 X	369	-0-	-0-	-0-		1 9	321 2	Y		30	25 0			5		
12	808 X	808	-0-	-0-	-0-		15 1	676 2	Y		88	78 0	2 1		13		
01	527 X	430	-0-	-97	-0-		33 9	384 2	Y		22	24 0	8 1		3		
02	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-		35 1	1194 2	Y		6	6 0	2 1		1		
*03	860 X	860	-0-	-0-	-0-		97 9	669 2	Y		136	120 0	1 1		16		
							22 1										
							24 9										
							67 1										
							7 9										
							41 1										
							150 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584														
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
10	12648 X	5251	-0-	-7397	-0-	264	1	4987	2	Y	-0-			-0-
11	12240 X	4276	-0-	-7964	-0-	213	1	4063	2	Y	-0-			-0-
12	12648 X	4361	-0-	-8287	-0-	210	1	4114	2	Y	34	29	0	5
01	6138 X	4911	-0-	-1227	-0-	227	1	4152	2	Y	484	416	0	70
02	4901 X	3993	-0-	-908	-0-	532	9							
03	5239 X	3149	-0-	-2090	-0-	213	1	3780	2	Y	-0-	32	0	-0-
						174	1	2975	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222														
10	14043 X	7563	-0-	-6480	-0-	374	1	7104	2	Y	77	72	0	7
						85	9							
11	7230 X	7143	-0-	-87	-0-	353	1	6755	2	Y	32	29	0	5
						35	9							
12	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	369	1	7220	2	Y	-0-	3	0	-0-
01	9046 X	9046	-0-	-0-	-0-	467	1	8494	2	Y	77	66	0	11
						85	9							
02	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	404	1	7146	2	Y	143	127	0	21
						157	9							
03	7595 X	7561	-0-	-34	-0-	406	1	7012	2	Y	130	116	0	15
						143	9							
GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879														
10	23405 X	22246	-0-	-1159	-0-	1094	1	20980	2	Y	156	142	0	14
						172	9							
11	22410 X	21091	-0-	-1319	-0-	1032	1	19785	2	Y	249	212	0	40
						274	9							
12	22723 X	21386	-0-	-1337	-0-	1024	1	20103	2	Y	235	225	0	33
						259	9							
01	22413 X	21489	-0-	-924	-0-	1107	1	20086	2	Y	269	242	0	39
						296	9							
02	20988 X	20988	-0-	-0-	-0-	1111	1	19670	2	Y	188	178	0	28
						207	9							
03	22258 X	21941	-0-	-317	-0-	1191	1	20562	2	Y	171	153	0	20
						188	9							
GALVAN RANCH WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072														
10	24893 X	21669	-0-	-3224	-0-	1074	1	20595	2	Y	-0-			-0-
11	21660 X	17825	-0-	-3835	-0-	884	1	16941	2	Y	-0-			-0-
12	17959 X	17959	-0-	-0-	-0-	870	1	17089	2	Y	-0-			-0-
01	21669 X	17401	-0-	-4268	-0-	907	1	16494	2	Y	-0-			-0-
02	20271 X	16248	-0-	-4023	-0-	867	1	15381	2	Y	-0-			-0-
03	21669 X	17792	-0-	-3877	-0-	974	1	16818	2	Y	-0-			-0-
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067														
10	3069 X	1428	-0-	-1641	-0-	65	1	1197	2	Y	151	139	0	14
						166	9							
11	2430 X	1219	-0-	-1211	-0-	52	1	994	2	Y	157	135	0	26
						173	9							
12	2418 X	1332	-0-	-1086	-0-	56	1	1109	2	Y	152	145	0	22
						167	9							
01	1767 X	1046	-0-	-721	-0-	47	1	869	2	Y	118	109	0	17
						130	9							
02	1334 X	913	-0-	-421	-0-	42	1	743	2	Y	116	107	0	17
						128	9							
03	1426 X	1056	-0-	-370	-0-	50	1	855	2	Y	137	122	0	16
						151	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY SAN AMBROSIA D GU5				//CONT.// 12018 200 788997	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: DIMMIT				
				WELL #:	6H	RRCID ->	277454	COMPL. DATE	12/21/2015	TOTAL	DEPTH	6518	PERF.	7113	-	17149	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
10	7533 X	4287	-0-	-3246	-0-	192	1	3652	2	Y	403	373	0	55	1	37	
11	7050 X	6518	-0-	-532	-0-	443	1	5363	2	Y	795	676	0	27	1	129	
12	5828 X	5483	-0-	-345	-0-	875	1	4504	2	Y	681	657	0	56	1	97	
01	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	749	1	5265	2	Y	936	835	0	62	1	136	
02	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	1030	1	5698	2	Y	1129	1022	0	74	1	169	
03	5487 X	5404	-0-	-83	-0-	320	1	4331	2	Y	746	673	0	156	1	86	
						1242	9										
						252	1										
						821	9										
GALVAN RANCH LP GU4 STATE				WELL #:	14H	RRCID ->	277455	COMPL. DATE	05/22/2015	TOTAL	DEPTH	8323	PERF.	8868	-	16496	
10	21669 X	19488	-0-	-2181	-0-	957	1	18313	2	Y	198	183	0	19	1	18	
11	20100 X	18732	-0-	-1368	-0-	218	9	17567	2	Y	227	195	0	13	1	37	
12	19840 X	18884	-0-	-956	-0-	915	1	17740	2	Y	220	210	0	16	1	31	
01	19747 X	18501	-0-	-1246	-0-	250	9	17295	2	Y	230	208	0	20	1	33	
02	18241 X	17282	-0-	-959	-0-	902	1	16141	2	Y	210	194	0	18	1	31	
03	19499 X	18198	-0-	-1301	-0-	242	9	16978	2	Y	215	192	0	29	1	25	
						953	1										
						253	9										
						910	1										
						231	9										
						983	1										
						237	9										
GALVAN RANCH				WELL #:	A431H	RRCID ->	277461	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL	DEPTH	9297	PERF.	10034	-	17351	
10	9207 X	8319	-0-	-888	-0-	404	1	7730	2	Y	168	154	0	7	1	15	
11	8610 X	7077	-0-	-1533	-0-	185	9	6567	2	Y	153	132	0	11	1	25	
12	8897 X	169	-0-	-8728	-0-	342	1	164	2	Y	-0-	14	0	11	1	-0-	
01	8897 X	9	-0-	-8888	-0-	168	9			Y	-0-					-0-	
02	7917 X	-0-	-0-	-7917	-0-	5	1			Y	-0-					-0-	
03	8308 X	3164	-0-	-5144	-0-	9	2	2979	2	Y	10	9	0			1	
						174	1										
						11	9										
BRISCOE STATE AR				WELL #:	13H	RRCID ->	277462	COMPL. DATE	05/11/2019	TOTAL	DEPTH	8071	PERF.	8288	-	14437	
10	7998 X	6212	-0-	-1786	-0-	305	1	5845	2	Y	56	51	0	6	1	5	
11	7740 X	5924	-0-	-1816	-0-	62	9	5563	2	Y	66	56	0	4	1	11	
12	6758 X	6038	-0-	-720	-0-	288	1	5680	2	Y	63	60	0	5	1	9	
01	6479 X	5946	-0-	-533	-0-	73	9	5567	2	Y	65	59	0	6	1	9	
02	5916 X	5501	-0-	-415	-0-	289	1	5148	2	Y	55	51	0	5	1	8	
03	6200 X	5933	-0-	-267	-0-	69	9	5543	2	Y	62	55	0	8	1	7	
						307	1										
						72	9										
						292	1										
						61	9										
						322	1										
						68	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//		788997												
BRISCOE STATE AR				WELL #:		12H		RRCID -> 277463		COMPL. DATE 06/22/2015				TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	20567 X	20567	-0-	-0-	-0-		1012	1		19380	2	Y	159	147	0	16	1	14
11	20250 X	20051	-0-	-199	-0-		175	9		18872	2	Y	176	151	0	11	1	28
12	20925 X	20130	-0-	-795	-0-		985	1		18981	2	Y	165	158	0	12	1	23
01	20925 X	19853	-0-	-1072	-0-		194	9		18641	2	Y	171	154	0	15	1	25
02	19314 X	18066	-0-	-1248	-0-		967	1		16939	2	Y	159	147	0	13	1	24
03	20553 X	19137	-0-	-1416	-0-		182	9		17924	2	Y	158	142	0	22	1	18
							1024	1										
							188	9										
							952	1										
							175	9										
							1039	1										
							174	9										
BRISCOE STATE AR				WELL #:		8H	RRCID -> 277464		COMPL. DATE 06/17/2015				TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575					
10	28954 X	26550	-0-	-2404	-0-		1302	1		24950	2	Y	271	249	0	27	1	25
11	27540 X	25588	-0-	-1952	-0-		298	9		23998	2	Y	309	266	0	18	1	50
12	27156 X	25822	-0-	-1334	-0-		1250	1		24270	2	Y	288	275	0	22	1	41
01	27156 X	25203	-0-	-1953	-0-		340	9		23592	2	Y	285	259	0	26	1	41
02	25404 X	23184	-0-	-2220	-0-		1235	1		21668	2	Y	266	244	0	23	1	40
03	26536 X	24011	-0-	-2525	-0-		317	9		22430	2	Y	253	227	0	37	1	29
							1297	1										
							314	9										
							1223	1										
							293	9										
							1303	1										
							278	9										
GALVAN RANCH				WELL #:		B334H	RRCID -> 277755		COMPL. DATE 03/20/2020				TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613					
10	42563 X	4042	-0-	-38521	-0-		201	1		3841	2	Y	-0-					-0-
11	39900 X	1403	-0-	-38497	-0-		71	1		1332	2	Y	-0-					-0-
12	41230 X	2286	-0-	-38944	-0-		113	1		2173	2	Y	-0-					-0-
01	41230 X	3412	-0-	-37818	-0-		177	1		3235	2	Y	-0-					-0-
02	37468 X	3267	-0-	-34201	-0-		175	1		3092	2	Y	-0-					-0-
03	4030 X	1380	-0-	-2650	-0-		76	1		1304	2	Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH LP				WELL #:		8H	RRCID -> 277833		COMPL. DATE 02/20/2018				TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479					
10	15562 X	13862	-0-	-1700	-0-		674	1		12957	2	Y	210	194	0	22	1	19
11	14370 X	13528	-0-	-842	-0-		231	9		12594	2	Y	251	215	0	14	1	41
12	14539 X	13609	-0-	-930	-0-		658	1		12701	2	Y	235	225	0	18	1	33
01	14291 X	13480	-0-	-811	-0-		276	9		12531	2	Y	236	214	0	21	1	34
02	13311 X	12862	-0-	-449	-0-		649	1		11964	2	Y	202	187	0	19	1	30
03	13857 X	13479	-0-	-378	-0-		259	9		12527	2	Y	205	183	0	28	1	24
							689	1										
							260	9										
							676	1										
							222	9										
							726	1										
							226	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// 12018 200 788997	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
				//CONT.// WELL #:	B250H	RRCID ->	277834	COMPL. DATE	05/30/2015	TOTAL	DEPTH	8914	PERF.	9191	-	14958	
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
10	36282	X	36282	-0-	-0-	-0-	17983	19	34481	2	Y	3	4	0			-0-
11	33780	X	32633	-0-	-1147	-0-	16167	19	31010	2	Y	6	5	0			1
12	34069	X	33148	-0-	-921	-0-	16036	19	31539	2	Y	5	5	0			1
01	36270	X	32732	-0-	-3538	-0-	17064	19	31022	2	Y	4	4	0			1
02	33930	X	30201	-0-	-3729	-0-	16154	19	28580	2	Y	5	5	0			1
03	36270	X	31584	-0-	-4686	-0-	17316	19	29849	2	Y	4	4	0	1	1	-0-
BRISCOE G GU12 STATE (SA)				WELL #:	53H	RRCID ->	278139	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL	DEPTH	7576	PERF.	7735	-	14460	
10	4867	X	4849	-0-	-18	-0-	224359	19	4266	2	Y	326	300	0	29	1	30
11	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	220405	19	4243	2	Y	368	316	0	22	1	60
12	4898	X	4832	-0-	-66	-0-	217405	19	4249	2	Y	333	320	0	26	1	47
01	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	237400	19	4265	2	Y	364	328	0	30	1	53
02	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	228354	19	4021	2	Y	322	298	0	29	1	48
*03	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	245377	19	4216	2	Y	343	306	0	45	1	40
BRISCOE STATE AR (SA)				WELL #:	11H	RRCID ->	278480	COMPL. DATE	05/05/2016	TOTAL	DEPTH	8133	PERF.	8381	-	17983	
10	27063	X	23658	-0-	-3405	-0-	1160218	19	22280	2	Y	198	183	0	21	1	18
11	26190	X	23009	-0-	-3181	-0-	1129298	19	21582	2	Y	271	232	0	13	1	44
12	25017	X	23304	-0-	-1713	-0-	1118246	19	21940	2	Y	224	217	0	19	1	32
01	24552	X	22493	-0-	-2059	-0-	1162218	19	21113	2	Y	198	181	0	20	1	29
02	22562	X	21630	-0-	-932	-0-	1141250	19	20239	2	Y	227	206	0	16	1	34
03	23653	X	22941	-0-	-712	-0-	1245217	19	21479	2	Y	197	177	0	31	1	23
BRISCOE J STATE (SA)				WELL #:	6H	RRCID ->	278483	COMPL. DATE	02/04/2016	TOTAL	DEPTH	7566	PERF.	8152	-	14418	
10	27683	X	26362	-0-	-1321	-0-	1302143	19	24917	2	Y	130	121	0	25	1	12
11	26580	X	26081	-0-	-499	-0-	1279277	19	24525	2	Y	252	214	0	9	1	41
12	27187	X	26817	-0-	-370	-0-	1291173	19	25353	2	Y	157	158	0	18	1	22
01	27001	X	26185	-0-	-816	-0-	1355234	19	24596	2	Y	213	190	0	14	1	31
02	24998	X	24052	-0-	-946	-0-	1272237	19	22543	2	Y	215	197	0	17	1	32
03	26815	X	25187	-0-	-1628	-0-	1374117	19	23696	2	Y	106	96	0	30	1	12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE J (SA)														
WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
									M	PROD	AMT	CODE	AMT	
10	19096 X	17416	-0-	-1680	-0-	858	1	16452	2	Y	96	88	0	7 1 9
11	18356 X	18356	-0-	-0-	-0-	106	9	17278	2	Y	159	136	0	6 1 26
12	18464 X	18464	-0-	-0-	-0-	903	1	17408	2	Y	154	147	0	11 1 22
01	18135 X	17912	-0-	-223	-0-	175	9	16790	2	Y	180	162	0	14 1 26
02	16385 X	16377	-0-	-8	-0-	887	1	15345	2	Y	152	141	0	14 1 23
03	18476 X	17230	-0-	-1246	-0-	169	9	16176	2	Y	104	94	0	21 1 12
						924	1							
						198	9							
						865	1							
						167	9							
						940	1							
						114	9							
BRISCOE J (SA)														
WELL #: 8H RRCID -> 279088 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649														
10	21111 X	20492	-0-	-619	-0-	1004	1	19282	2	Y	187	173	0	18 1 17
11	20340 X	19653	-0-	-687	-0-	206	9	18458	2	Y	212	182	0	13 1 34
12	21018 X	19491	-0-	-1527	-0-	962	1	18335	2	Y	203	193	0	15 1 29
01	21018 X	18995	-0-	-2023	-0-	233	9	17784	2	Y	212	192	0	18 1 31
02	19401 X	17939	-0-	-1462	-0-	933	1	16776	2	Y	196	181	0	17 1 29
03	20491 X	19000	-0-	-1491	-0-	223	9	17753	2	Y	197	176	0	27 1 23
						978	1							
						233	9							
						947	1							
						216	9							
						1030	1							
						217	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589														
10	55118 X	50988	-0-	-4130	-0-	2529	1	48459	2	Y	-0-			-0-
11	51930 X	50040	-0-	-1890	-0-	2473	1	47409	2	Y	144	121	0	23
12	51832 X	50134	-0-	-1698	-0-	158	9	47696	2	Y	7	19	0	10 1 1
01	51832 X	49036	-0-	-2796	-0-	2430	1	46464	2	Y	14	12	0	1 1 2
02	47705 X	44984	-0-	-2721	-0-	8	9	42569	2	Y	12	11	0	1 1 2
03	50995 X	45684	-0-	-5311	-0-	2557	1	43171	2	Y	9	8	0	2 1 1
						15	9							
						2402	1							
						13	9							
						2503	1							
						10	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A466H RRCID -> 279633 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211														
10	30721 X	29069	-0-	-1652	-0-	1438	1	27574	2	Y	52	48	0	5 1 5
11	29340 X	27773	-0-	-1567	-0-	57	9	26333	2	Y	60	51	0	4 1 10
12	29450 X	27841	-0-	-1609	-0-	1374	1	26435	2	Y	56	54	0	4 1 8
01	29450 X	25333	-0-	-4117	-0-	66	9	23954	2	Y	56	51	0	5 1 8
02	27202 X	25248	-0-	-1954	-0-	1344	1	23844	2	Y	54	50	0	4 1 8
03	29078 X	26172	-0-	-2906	-0-	62	9	24682	2	Y	53	47	0	8 1 6
						1317	1							
						62	9							
						1345	1							
						59	9							
						1432	1							
						58	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737														
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	AMT	CODE	BALANCE
10	49786 X	48366	-0-	-1420	-0-	2383	1	45667	2	Y	287	262	0	26
11	48736 X	48736	-0-	-0-	-0-	316	9	2402	1	Y	245	212	0	40
12	50095 X	50095	-0-	-0-	-0-	270	9	2422	1	Y	86	97	0	12
01	50023 X	50023	-0-	-0-	-0-	95	9	2604	1	Y	92	83	0	13
02	46504 X	46504	-0-	-0-	-0-	101	9	2476	1	Y	88	81	0	13
03	50096 X	49448	-0-	-648	-0-	97	9	2702	1	Y	92	82	0	11
						101	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B328H RRCID -> 279644 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642														
10	54715 X	50943	-0-	-3772	-0-	2521	1	48347	2	Y	68	63	0	6
11	52230 X	48539	-0-	-3691	-0-	75	9	2402	1	Y	80	68	0	13
12	52607 X	48758	-0-	-3849	-0-	88	9	2360	1	Y	72	69	0	10
01	52421 X	47741	-0-	-4680	-0-	79	9	2486	1	Y	75	67	0	11
02	47879 X	44373	-0-	-3506	-0-	83	9	2367	1	Y	67	62	0	10
03	50933 X	46602	-0-	-4331	-0-	74	9	2551	1	Y	68	61	0	8
						75	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556														
10	15314 X	12129	-0-	-3185	-0-	602	1	11517	2	Y	9	9	0	1
11	14580 X	13635	-0-	-945	-0-	10	9	673	1	Y	31	26	0	5
12	14787 X	11091	-0-	-3696	-0-	34	9	536	1	Y	34	32	0	5
01	14787 X	10877	-0-	-3910	-0-	37	9	566	1	Y	26	24	0	4
02	13456 X	12104	-0-	-1352	-0-	29	9	646	1	Y	22	21	0	3
03	12121 X	10635	-0-	-1486	-0-	24	9	581	1	Y	25	22	0	3
						28	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B332H RRCID -> 279646 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599														
10	48701 X	44889	-0-	-3812	-0-	2224	1	42624	2	Y	37	34	0	3
11	46500 X	43015	-0-	-3485	-0-	41	9	2128	1	Y	43	36	0	7
12	46562 X	43175	-0-	-3387	-0-	47	9	2087	1	Y	42	40	0	6
01	46314 X	42572	-0-	-3742	-0-	46	9	2216	1	Y	42	38	0	6
02	42427 X	39263	-0-	-3164	-0-	46	9	2094	1	Y	40	37	0	6
03	44888 X	41223	-0-	-3665	-0-	44	9	2257	1	Y	38	34	0	4
						42	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																
SM ENERGY COMPANY																
GALVAN RANCH																
WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779																
CNTY: DIMMIT																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	36704 X	28038	-0-	-8666	-0-	28038	2		N	-0-						-0-
11	35520 X	26822	-0-	-8698	-0-	26822	2		N	-0-						-0-
12	36704 X	26584	-0-	-10120	-0-	26584	2		N	-0-						-0-
01	29574 X	25034	-0-	-4540	-0-	25034	2		N	-0-						-0-
02	27492 X	24218	-0-	-3274	-0-	24218	2		N	-0-						-0-
03	28024 X	26000	-0-	-2024	-0-	26000	2		N	-0-						-0-
SAN AMBROSIA D (SA)																
WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7090 - 15108																
10	6169 X	4973	-0-	-1196	-0-	220	1	4167	2	Y	533	489	0	25	1	48
						586	9									
11	5610 X	4301	-0-	-1309	-0-	190	1	3642	2	Y	426	369	0	36	1	69
						469	9									
12	5425 X	4258	-0-	-1167	-0-	185	1	3637	2	Y	396	379	0	30	1	56
						436	9									
01	4960 X	4320	-0-	-640	-0-	194	1	3552	2	Y	522	466	0	36	1	76
						574	9									
02	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	230	1	4042	2	Y	774	693	0	41	1	116
						851	9									
03	4960 X	1786	-0-	-3174	-0-	83	1	1494	2	Y	190	177	0	107	1	22
						209	9									
BRISCOE C																
WELL #: 13H RRCID -> 279649 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503																
10	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	375	1	7179	2	Y	235	215	0	4	1	21
						259	9									
11	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	304	1	5834	2	Y	284	243	0	16	1	46
						312	9									
12	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	267	1	5295	2	Y	309	291	0	20	1	44
						340	9									
01	7812 X	5460	-0-	-2352	-0-	265	1	4846	2	Y	317	287	0	28	1	46
						349	9									
02	7308 X	4615	-0-	-2693	-0-	233	1	4108	2	Y	249	233	0	25	1	37
						274	9									
03	7812 X	5053	-0-	-2759	-0-	258	1	4481	2	Y	285	254	0	35	1	33
						314	9									
GALVAN RANCH																
WELL #: A456H RRCID -> 279650 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498																
10	33728 X	30789	-0-	-2939	-0-	1524	1	29189	2	Y	69	64	0	7	1	6
						76	9									
11	32640 X	29185	-0-	-3455	-0-	1443	1	27654	2	Y	80	68	0	5	1	13
						88	9									
12	31837 X	29426	-0-	-2411	-0-	1422	1	27920	2	Y	76	72	0	6	1	11
						84	9									
01	31837 X	28465	-0-	-3372	-0-	1478	1	26899	2	Y	80	72	0	7	1	12
						88	9									
02	28797 X	25934	-0-	-2863	-0-	1379	1	24472	2	Y	75	70	0	6	1	11
						83	9									
03	30783 X	26926	-0-	-3857	-0-	1470	1	25375	2	Y	74	66	0	10	1	9
						81	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																											
SM ENERGY COMPANY															NON-ASSOCIATED																																																																										
GALVAN RANCH															WELL #: A460H															RRCID -> 279651															COMPL. DATE 01/06/2017															TOTAL DEPTH 9118															PERF. 9401 - 13423														
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																																																																				
10	21142	X	19155	-0-		-1987	-0-				948	1	18152	2	Y	50		46	0	5	1	5																																																																			
11	20460	X	16444	-0-		-4016	-0-				55	9	15577	2	Y	52		45	0	3	1	9																																																																			
12	20646	X	17516	-0-		-3130	-0-				810	1	16603	2	Y	61		57	0	4	1	9																																																																			
01	20646	X	17901	-0-		-2745	-0-				57	9	16897	2	Y	68		61	0	6	1	10																																																																			
02	19314	X	16070	-0-		-3244	-0-				846	1	15147	2	Y	61		57	0	5	1	9																																																																			
03	19158	X	16473	-0-		-2685	-0-				67	9	15513	2	Y	56		50	0	9	1	6																																																																			
											898	1																																																																													
											62	9																																																																													
GALVAN RANCH															WELL #: A459H															RRCID -> 279652															COMPL. DATE 01/09/2017															TOTAL DEPTH 9196															PERF. 9918 - 15213														
10	26288	X	24908	-0-		-1380	-0-				1235	1	23673	2	Y	-0-						-0-																																																																			
11	25440	X	23263	-0-		-2177	-0-				1154	1	22109	2	Y	-0-						-0-																																																																			
12	26009	X	23263	-0-		-2746	-0-				1127	1	22136	2	Y	-0-						-0-																																																																			
01	26009	X	22780	-0-		-3229	-0-				1188	1	21592	2	Y	-0-						-0-																																																																			
02	24331	X	20549	-0-		-3782	-0-				1097	1	19452	2	Y	-0-						-0-																																																																			
03	24893	X	21213	-0-		-3680	-0-				1160	1	20008	2	Y	41	36	0				5																																																																			
											45	9																																																																													
GALVAN RANCH LP GU5 STATE															WELL #: 20H															RRCID -> 279653															COMPL. DATE 07/25/2019															TOTAL DEPTH 8038															PERF. 8782 - 16072														
10	15965	X	14356	-0-		-1609	-0-				705	1	13457	2	Y	176	162	0	17	1		16																																																																			
11	13143	X	13143	-0-		-0-	-0-				194	9	12290	2	Y	194	167	0	12	1		31																																																																			
12	14787	X	13066	-0-		-1721	-0-				640	1	12238	2	Y	185	176	0	14	1		26																																																																			
01	14787	X	12753	-0-		-2034	-0-				213	9	11890	2	Y	191	172	0	17	1		28																																																																			
02	13833	X	11856	-0-		-1977	-0-				624	1	11051	2	Y	166	154	0	15	1		25																																																																			
03	14353	X	12379	-0-		-1974	-0-				204	9	11517	2	Y	175	157	0	23	1		20																																																																			
											653	1																																																																													
											210	9																																																																													
											622	1																																																																													
											183	9																																																																													
											669	1																																																																													
											193	9																																																																													
SAN AMBROSIA D (SA)															WELL #: 8H															RRCID -> 279664															COMPL. DATE 07/07/2016															TOTAL DEPTH 6517															PERF. 7059 - 15089														
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																																																			
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																																																			
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																																																			
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																																																			
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																																																			
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-						-0-																																																																			
BRISCOE C															WELL #: 11H															RRCID -> 279665															COMPL. DATE 01/12/2016															TOTAL DEPTH 6821															PERF. 7557 - 15389														
10	4433	X	-0-	-0-		-4433	-0-								Y	-0-						-0-																																																																			
11	4290	X	2061	-0-		-2229	-0-				94	1	1803	2	Y	149	125	0				24																																																																			
12	4433	X	1455	-0-		-2978	-0-				164	9	1286	2	Y	93	94	0	10	1		13																																																																			
01	3397	X	3397	-0-		-0-	-0-				67	1	2919	2	Y	291	254	0	8	1		42																																																																			
02	2251	X	2251	-0-		-0-	-0-				102	9	1935	2	Y	185	176	0	23	1		28																																																																			
*03	1849	X	1849	-0-		-0-	-0-				158	1	1591	2	Y	147	132	0	26	1		17																																																																			
											320	9																																																																													
											112	1																																																																													
											204	9																																																																													
											96	1																																																																													
											162	9																																																																													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997												
BRISCOE C				WELL #:	12H	RRCID	->	279666	COMPL. DATE	12/31/2015	TOTAL	DEPTH	6868	PERF.	7447	-	15299
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

GALVAN RANCH				WELL #:	A462H	RRCID	->	279667	COMPL. DATE	01/28/2017	TOTAL	DEPTH	9176	PERF.	9441	-	14939
10		26009 X	24425	-0-	-1584	-0-		1207 72 9	23146	2	Y	65	60	0	6	1	6
11		24690 X	23187	-0-	-1503	-0-		1144 84 9	21959	2	Y	76	66	0	4	1	12
12		25513 X	23365	-0-	-2148	-0-		1132 80 9	22153	2	Y	73	70	0	5	1	10
01		25141 X	22478	-0-	-2663	-0-		1168 84 9	21226	2	Y	76	68	0	7	1	11
02		22852 X	20768	-0-	-2084	-0-		1104 79 9	19585	2	Y	72	66	0	6	1	11
03		24428 X	21829	-0-	-2599	-0-		1191 76 9	20562	2	Y	69	62	0	10	1	8

GALVAN RANCH				WELL #:	A464H	RRCID	->	279670	COMPL. DATE	01/28/2017	TOTAL	DEPTH	9120	PERF.	9314	-	15076
10		24366 X	21928	-0-	-2438	-0-		1082 88 9	20758	2	Y	80	74	0	7	1	7
11		23340 X	21932	-0-	-1408	-0-		1084 95 9	20753	2	Y	86	73	0	6	1	14
12		23653 X	22017	-0-	-1636	-0-		1065 69 9	20883	2	Y	63	62	0	6	1	9
01		23591 X	21557	-0-	-2034	-0-		1120 77 9	20360	2	Y	70	63	0	6	1	10
02		20793 X	19661	-0-	-1132	-0-		1046 83 9	18532	2	Y	75	68	0	6	1	11
03		22010 X	20440	-0-	-1570	-0-		1116 76 9	19248	2	Y	69	62	0	10	1	8

GALVAN RANCH				WELL #:	B306H	RRCID	->	279671	COMPL. DATE	02/06/2017	TOTAL	DEPTH	8926	PERF.	9501	-	14782
10		37014 X	34773	-0-	-2241	-0-		1714 205 9	32854	2	Y	186	175	0	48	1	17
11		35250 X	31507	-0-	-3743	-0-		1553 147 9	29807	2	Y	134	117	0	12	1	22
12		33387 X	31195	-0-	-2192	-0-		1505 121 9	29569	2	Y	110	107	0	9	1	16
01		34782 X	30201	-0-	-4581	-0-		1568 121 9	28512	2	Y	110	100	0	10	1	16
02		32538 X	27362	-0-	-5176	-0-		1457 113 9	25792	2	Y	103	95	0	9	1	15
03		34782 X	28582	-0-	-6200	-0-		1562 106 9	26914	2	Y	96	86	0	14	1	11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
SAN AMBROSIA D (SA)															
WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7136 - 15135															
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	
10	6386 X	4181	-0-	-2205	-0-	195	1	3692	2	Y	267	247	0	33	1
						294	9								24
11	5760 X	5288	-0-	-472	-0-	235	1	4462	2	Y	537	456	0	18	1
						591	9								87
12	5487 X	4915	-0-	-572	-0-	214	1	4189	2	Y	465	448	0	38	1
						512	9								66
01	5425 X	5248	-0-	-177	-0-	242	1	4444	2	Y	511	461	0	42	1
						562	9								74
02	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	233	1	4140	2	Y	507	465	0	40	1
						558	9								76
03	4929 X	4698	-0-	-231	-0-	235	1	4067	2	Y	360	324	0	70	1
						396	9								42
GALVAN RANCH															
WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998															
10	25256 X	25256	-0-	-0-	-0-	1247	1	23923	2	Y	78	72	0	10	1
						86	9								7
11	22831 X	22831	-0-	-0-	-0-	1130	1	21612	2	Y	81	70	0	5	1
						89	9								13
12	23932 X	16543	-0-	-7389	-0-	799	1	15677	2	Y	61	59	0	6	1
						67	9								9
01	25265 X	22752	-0-	-2513	-0-	1180	1	21456	2	Y	105	93	0	6	1
						116	9								15
02	23635 X	20250	-0-	-3385	-0-	1076	1	19099	2	Y	68	65	0	8	1
						75	9								10
03	25265 X	12228	-0-	-13037	-0-	670	1	11521	2	Y	34	30	0	10	1
						37	9								4
GALVAN RANCH															
WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821															
10	20770 X	18354	-0-	-2416	-0-	907	1	17383	2	Y	58	53	0	6	1
						64	9								5
11	20100 X	17101	-0-	-2999	-0-	846	1	16183	2	Y	65	56	0	4	1
						72	9								10
12	20770 X	18527	-0-	-2243	-0-	893	1	17562	2	Y	65	61	0	5	1
						72	9								9
01	19592 X	17460	-0-	-2132	-0-	906	1	16480	2	Y	67	60	0	6	1
						74	9								10
02	18328 X	15009	-0-	-3319	-0-	797	1	14158	2	Y	49	47	0	5	1
						54	9								7
03	18538 X	16859	-0-	-1679	-0-	917	1	15854	2	Y	80	71	0	7	1
						88	9								9
GALVAN RANCH															
WELL #: A468H RRCID -> 279677 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155															
10	27032 X	26421	-0-	-611	-0-	1309	1	25039	2	Y	66	60	0	6	1
						73	9								6
11	26160 X	25070	-0-	-1090	-0-	1237	1	23747	2	Y	78	67	0	4	1
						86	9								13
12	26846 X	25043	-0-	-1803	-0-	1208	1	23750	2	Y	77	73	0	6	1
						85	9								11
01	26846 X	24232	-0-	-2614	-0-	1261	1	22899	2	Y	65	60	0	7	1
						72	9								9
02	24708 X	21956	-0-	-2752	-0-	1166	1	20696	2	Y	85	76	0	5	1
						94	9								13
03	26412 X	22751	-0-	-3661	-0-	1244	1	21451	2	Y	51	46	0	12	1
						56	9								6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	26691 X	21549	-0-	-5142	-0-	1066	1	20421	2	Y	56	52 0	9 1	5
11	25350 X	20731	-0-	-4619	-0-	1022	1	19604	2	Y	95	81 0	4 1	15
12	25110 X	20862	-0-	-4248	-0-	1005	1	19752	2	Y	95	90 0	7 1	13
01	22351 X	21488	-0-	-863	-0-	1115	1	20260	2	Y	103	92 0	9 1	15
02	21068 X	21068	-0-	-0-	-0-	1120	1	19852	2	Y	87	81 0	8 1	13
*03	21678 X	21678	-0-	-0-	-0-	1184	1	20398	2	Y	87	78 0	12 1	10
GALVAN RANCH WELL #: B305H RRCID -> 279907 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260														
10	31221 X	31221	-0-	-0-	-0-	1544	1	29576	2	Y	92	88 0	32 1	8
11	29610 X	28249	-0-	-1361	-0-	1392	1	26729	2	Y	116	99 0	6 1	19
12	27835 X	27835	-0-	-0-	-0-	1341	1	26373	2	Y	110	105 0	8 1	16
01	31217 X	27310	-0-	-3907	-0-	1417	1	25774	2	Y	108	98 0	10 1	16
02	29203 X	25124	-0-	-4079	-0-	1335	1	23689	2	Y	91	84 0	9 1	14
03	31217 X	26328	-0-	-4889	-0-	1437	1	24789	2	Y	93	83 0	13 1	11
GALVAN RANCH WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883														
10	25327 X	21208	-0-	-4119	-0-	1049	1	20094	2	Y	59	55 0	6 1	5
11	24510 X	16653	-0-	-7857	-0-	823	1	15764	2	Y	60	51 0	4 1	10
12	23126 X	20006	-0-	-3120	-0-	963	1	18919	2	Y	113	103 0	4 1	16
01	23126 X	19542	-0-	-3584	-0-	1010	1	18353	2	Y	163	145 0	10 1	24
02	21634 X	12312	-0-	-9322	-0-	657	1	11655	2	Y	-0-	11 0	13 1	-0-
*03	21679 X	21679	-0-	-0-	-0-	1189	1	20490	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH WELL #: C204H RRCID -> 279938 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341														
10	32109 X	32109	-0-	-0-	-0-	1593	1	30513	2	Y	3	3 0		-0-
11	29666 X	29666	-0-	-0-	-0-	1470	1	28192	2	Y	4	3 0		1
12	32637 X	32637	-0-	-0-	-0-	1578	1	31055	2	Y	4	4 0		1
01	40207 X	32496	-0-	-7711	-0-	1692	1	30804	2	Y	-0-	1 0		-0-
02	33959 X	28726	-0-	-5233	-0-	1533	1	27193	2	Y	-0-			-0-
03	32643 X	28100	-0-	-4543	-0-	1542	1	26558	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405														
10	58218 X	52094	-0-	-6124	-0-	2583	1	49511	2	Y	-0-			-0-
11	54720 X	48954	-0-	-5766	-0-	2427	1	46527	2	Y	-0-			-0-
12	54219 X	50301	-0-	-3918	-0-	2435	1	47866	2	Y	-0-			-0-
01	54219 X	48805	-0-	-5414	-0-	2543	1	46262	2	Y	-0-			-0-
02	50721 X	45184	-0-	-5537	-0-	2413	1	42771	2	Y	-0-			-0-
03	52080 X	47395	-0-	-4685	-0-	2596	1	44799	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450														
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	
10	54560 X	48599	-0-	-5961	-0-	2411	1	46188	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	52140 X	45125	-0-	-7015	-0-	2236	1	42889	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	50437 X	49013	-0-	-1424	-0-	2375	1	46638	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	50437 X	47733	-0-	-2704	-0-	2489	1	45244	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	47183 X	43739	-0-	-3444	-0-	2337	1	41402	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	49011 X	45640	-0-	-3371	-0-	2499	1	43141	2	Y	-0-	-0-	-0-	
GALVAN RANCH														
WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217														
10	38967 X	32622	-0-	-6345	-0-	1618	1	31004	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	31860 X	30954	-0-	-906	-0-	1536	1	29418	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	34658 X	31658	-0-	-3000	-0-	1532	1	30126	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	34658 X	30424	-0-	-4234	-0-	1587	1	28837	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	32422 X	28089	-0-	-4333	-0-	1500	1	26589	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	32612 X	29637	-0-	-2975	-0-	1623	1	28014	2	Y	-0-	-0-	-0-	
BRISCOE CATARINA EAST GU1														
WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257														
10	5301 X	5200	-0-	-101	-0-	4643	1	557	9	Y	506	471	0	223
11	5070 X	4581	-0-	-489	-0-	3890	1	691	9	Y	628	602	0	249
12	4929 X	4343	-0-	-586	-0-	2387	1	1306	2	Y	591	626	0	214
						650	9							
01	5208 X	1349	-0-	-3859	-0-	367	1	794	2	Y	171	310	0	75
						188	9							
02	4872 X	3189	-0-	-1683	-0-	947	1	1730	2	Y	465	321	0	219
						512	9							
03	5208 X	5062	-0-	-146	-0-	1497	1	2634	2	Y	846	789	0	276
						931	9							
BRISCOE CATARINA EAST GU1														
WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118														
10	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	7689	1	783	9	Y	712	678	0	313
11	7320 X	6397	-0-	-923	-0-	5604	1	793	9	Y	721	749	0	285
12	6944 X	5302	-0-	-1642	-0-	2952	1	1615	2	Y	668	711	0	242
						735	9							
01	8463 X	5681	-0-	-2782	-0-	1578	1	3404	2	Y	635	598	0	279
						699	9							
02	7917 X	4170	-0-	-3747	-0-	1252	1	2296	2	Y	565	578	0	266
						622	9							
03	8463 X	6850	-0-	-1613	-0-	2107	1	3698	2	Y	950	906	0	310
						1045	9							
BRISCOE CATARINA EAST GU1														
WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	20	1	11	2	Y	8	5	0	3
						9	9							
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	34	1	73	2	Y	-0-	3	0	-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	11	1	21	2	Y	4	2	0	2
						4	9							
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	32	1	58	2	Y	7	7	0	2
						8	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE CATARINA EAST GU1														
WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
10	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2719	1	277	9	Y	252	260	0	111
11	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2009	1	377	9	Y	343	318	0	136
12	2046 X	1478	-0-	-568	-0-	738	1	403	2	Y	306	331	0	111
						337	9							
01	3007 X	2300	-0-	-707	-0-	605	1	1304	2	Y	355	310	0	156
						391	9							
02	2813 X	1861	-0-	-952	-0-	557	1	1023	2	Y	255	291	0	120
						281	9							
03	3007 X	842	-0-	-2165	-0-	255	1	445	2	Y	129	207	0	42
						142	9							
BRISCOE CATARINA EAST GU1													WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA EAST GU1													WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
						44	1	24	2	Y	13	8	0	5
						14	9							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA EAST GU1													WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641	
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	263	0	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	1798 X	1393	-0-	-405	-0-					Y	340	217	0	123
						658	1	361	2	Y				
						374	9							
01	1798 X	783	-0-	-1015	-0-					Y	46	149	0	20
						232	1	500	2	Y				
						51	9							
02	1682 X	-0-	-0-	-1682	-0-					Y	-0-	20	0	-0-
03	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH													WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834	
10	13113 X	-0-	-0-	-13113	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
11	11700 X	-0-	-0-	-11700	-0-					Y	-0-			-0-
12	14179 X	14179	-0-	-0-	-0-					Y	83	71	0	12
						679	1	13409	2	Y				
						91	9							
01	12614 X	12614	-0-	-0-	-0-					Y	97	87	0	14
						652	1	11855	2	Y				
						107	9							
02	9276 X	9276	-0-	-0-	-0-					Y	180	159	0	27
						488	1	8590	2	Y				
						198	9							
03	13330 X	9852	-0-	-3478	-0-					Y	210	188	0	24
						529	1	9092	2	Y				
						231	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018.200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997														
BRISCOE R GU4 STATE 162				WELL #:	3H	RRCID ->	280553	COMPL. DATE	09/18/2015	TOTAL	DEPTH	6812	PERF.	7380	-	15420			
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	
10	13919 X	13474	-0-	-445	-0-			666	1	12783	2	Y	23	22	0	9	1	2	
								25	9										
11	13320 X	11138	-0-	-2182	-0-			540	1	10354	2	Y	222	186	0	2	1	36	
								244	9										
12	12276 X	11562	-0-	-714	-0-			543	1	10661	2	Y	325	300	0	15	1	46	
								358	9										
01	13485 X	10576	-0-	-2909	-0-			533	1	9709	2	Y	304	277	0	29	1	44	
								334	9										
02	12615 X	10507	-0-	-2108	-0-			541	1	9637	2	Y	299	274	0	24	1	45	
								329	9										
03	13485 X	10954	-0-	-2531	-0-			581	1	10044	2	Y	299	268	0	41	1	35	
								329	9										
BRISCOE R GU4 STATE 162				WELL #:	5H	RRCID ->	280554	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL	DEPTH	6730	PERF.	7283	-	15285			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
BRISCOE R GU4 STATE 162				WELL #:	7H	RRCID ->	280555	COMPL. DATE	09/18/2015	TOTAL	DEPTH	6610	PERF.	7129	-	15080			
10	7843 X	7261	-0-	-582	-0-			358	1	6836	2	Y	61	55	0			6	
								67	9										
11	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-			359	1	6918	2	Y	223	189	0	4	1	36	
								245	9										
12	6448 X	6293	-0-	-155	-0-			285	1	5589	2	Y	381	347	0	16	1	54	
								419	9										
01	7254 X	6133	-0-	-1121	-0-			306	1	5546	2	Y	255	238	0	34	1	37	
								281	9										
02	6786 X	5774	-0-	-1012	-0-			296	1	5197	2	Y	255	234	0	20	1	38	
								281	9										
03	7254 X	6237	-0-	-1017	-0-			326	1	5603	2	Y	280	251	0	35	1	32	
								308	9										
GALVAN RANCH				WELL #:	B303H	RRCID ->	280688	COMPL. DATE	02/06/2017	TOTAL	DEPTH	9056	PERF.	9131	-	14729			
10	23653 X	20703	-0-	-2950	-0-			1026	1	19668	2	Y	8	7	0	2	1	1	
								9	9										
11	22860 X	18375	-0-	-4485	-0-			908	1	17394	2	Y	66	55	0	1	1	11	
								73	9										
12	18708 X	18708	-0-	-0-	-0-			902	1	17732	2	Y	67	63	0	5	1	10	
								74	9										
01	20708 X	17918	-0-	-2790	-0-			932	1	16910	2	Y	69	63	0	6	1	10	
								76	9										
02	19372 X	16055	-0-	-3317	-0-			856	1	15132	2	Y	61	56	0	6	1	9	
								67	9										
03	20708 X	15274	-0-	-5434	-0-			832	1	14373	2	Y	63	57	0	8	1	7	
								69	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681														
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				
10	38227 X	38227	-0-	-0-	-0-	1893	1	36334	2	Y	-0-			-0-
11	35910 X	34423	-0-	-1487	-0-	1707	1	32715	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
12	36053 X	34338	-0-	-1715	-0-	1665	1	32673	2	Y	-0-			-0-
01	38223 X	33224	-0-	-4999	-0-	1732	1	31491	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
02	35757 X	30208	-0-	-5549	-0-	1614	1	28574	2	Y	18	15	0	3
						20	9							
03	38223 X	31709	-0-	-6514	-0-	1737	1	29943	2	Y	26	24	0	3
						29	9							
GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274														
10	40300 X	31060	-0-	-9240	-0-	1541	1	29519	2	Y	-0-			-0-
11	32610 X	29920	-0-	-2690	-0-	1485	1	28435	2	Y	-0-			-0-
12	30659 X	28475	-0-	-2184	-0-	1379	1	27096	2	Y	-0-			-0-
01	31062 X	26112	-0-	-4950	-0-	1361	1	24751	2	Y	-0-			-0-
02	29058 X	24241	-0-	-4817	-0-	1292	1	22949	2	Y	-0-			-0-
03	31062 X	25424	-0-	-5638	-0-	1392	1	24032	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045														
10	31961 X	30815	-0-	-1146	-0-	1527	1	29246	2	Y	38	36	0	3
						42	9							
11	30330 X	30009	-0-	-321	-0-	1486	1	28482	2	Y	37	31	0	6
						41	9							
12	30411 X	29767	-0-	-644	-0-	1442	1	28308	2	Y	15	17	0	2
						17	9							
01	30814 X	28877	-0-	-1937	-0-	1505	1	27372	2	Y	-0-	1	0	-0-
02	28826 X	26307	-0-	-2519	-0-	1404	1	24890	2	Y	12	10	0	2
						13	9							
03	30814 X	27727	-0-	-3087	-0-	1516	1	26122	2	Y	81	72	0	9
						89	9							
GALVAN RANCH WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264														
10	30101 X	27932	-0-	-2169	-0-	1370	1	26267	2	Y	268	248	0	24
						295	9							
11	29130 X	26579	-0-	-2551	-0-	1304	1	24971	2	Y	276	237	0	45
						304	9							
12	31462 X	31462	-0-	-0-	-0-	1509	1	29621	2	Y	302	285	0	43
						332	9							
01	31424 X	31424	-0-	-0-	-0-	1620	1	29471	2	Y	303	275	0	44
						333	9							
02	30542 X	30542	-0-	-0-	-0-	1619	1	28716	2	Y	188	180	0	28
						207	9							
03	31465 X	30235	-0-	-1230	-0-	1644	1	28372	2	Y	199	178	0	23
						219	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	55966 X	55966	-0-	-0-	-0-	2771	1	53085	2	Y	100	92	0	9
11	54001 X	54001	-0-	-0-	-0-	110	9	51253	2	Y	68	59	0	11
12	56751 X	56751	-0-	-0-	-0-	2673	1	53951	2	Y	49	48	0	7
01	55955 X	53892	-0-	-2063	-0-	75	9	51039	2	Y	44	41	0	6
02	52345 X	47085	-0-	-5260	-0-	2746	1	44531	2	Y	40	36	0	6
03	56761 X	48929	-0-	-7832	-0-	54	9	46202	2	Y	45	41	0	5
						2805	1							
						48	9							
						2510	1							
						44	9							
						2677	1							
						50	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868														
10	23374 X	21838	-0-	-1536	-0-	1082	1	20756	2	Y	-0-			-0-
11	26167 X	26167	-0-	-0-	-0-	1298	1	24869	2	Y	-0-			-0-
12	24784 X	24784	-0-	-0-	-0-	1202	1	23582	2	Y	-0-			-0-
01	23482 X	23482	-0-	-0-	-0-	1224	1	22244	2	Y	13	11	0	2
02	22728 X	22728	-0-	-0-	-0-	14	9	21471	2	Y	41	36	0	6
03	24769 X	23981	-0-	-788	-0-	1212	1	22623	2	Y	43	38	0	5
						45	9							
						1311	1							
						47	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921														
10	42811 X	38271	-0-	-4540	-0-	1899	1	36372	2	Y	-0-			-0-
11	41070 X	39837	-0-	-1233	-0-	1974	1	37863	2	Y	-0-			-0-
12	41013 X	39841	-0-	-1172	-0-	1931	1	37910	2	Y	-0-			-0-
01	40920 X	38990	-0-	-1930	-0-	2033	1	36957	2	Y	-0-			-0-
02	37642 X	35701	-0-	-1941	-0-	1905	1	33795	2	Y	1	1	0	-0-
03	39835 X	37577	-0-	-2258	-0-	1	9	35515	2	Y	1	1	0	-0-
						2061	1							
						1	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031														
10	19995 X	17438	-0-	-2557	-0-	865	1	16573	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	19290 X	18234	-0-	-1056	-0-	907	1	17325	2	Y	2	2	0	-0-
12	19933 X	19281	-0-	-652	-0-	2	9	18331	2	Y	15	13	0	2
01	18693 X	16575	-0-	-2118	-0-	933	1	15658	2	Y	52	45	0	8
02	16327 X	16248	-0-	-79	-0-	17	9	15312	2	Y	65	59	0	10
03	19282 X	16823	-0-	-2459	-0-	860	1	15843	2	Y	57	51	0	7
						57	9							
						864	1							
						72	9							
						917	1							
						63	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//		788997												
GALVAN RANCH				WELL #:		B128H		RRCID -> 280697		COMPL. DATE 04/03/2016				TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	45291 X	41704	-0-		-3587	-0-		2066 41 9	1	39597	2	Y	37	34	0			3
11	43170 X	41045	-0-		-2125	-0-		2023 232 9	1	38790	2	Y	211	177	0	3	1	34
12	43059 X	42009	-0-		-1050	-0-		2035 1	1	39974	2	Y	-0-	19	0	15	1	-0-
01	43028 X	38401	-0-		-4627	-0-		1997 94 9	1	36310	2	Y	85	73	0			12
02	39730 X	30699	-0-		-9031	-0-		1640 1	1	29058	2	Y	1	6	0	7	1	-0-
03	42005 X	33079	-0-		-8926	-0-		1815 1	1	31264	2	Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH				WELL #:		B629H		RRCID -> 280698		COMPL. DATE 03/25/2016				TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986				
10	20801 X	11754	-0-		-9047	-0-		581 56 9	1	11117	2	Y	51	47	0	2	1	5
11	20130 X	5357	-0-		-14773	-0-		265 18 9	1	5074	2	Y	16	14	0	4	1	3
12	19375 X	7764	-0-		-11611	-0-		375 12 9	1	7377	2	Y	11	11	0	1	1	2
01	19375 X	9907	-0-		-9468	-0-		512 73 9	1	9322	2	Y	66	57	0	1	1	10
02	18125 X	849	-0-		-17276	-0-		45 8 9	1	796	2	Y	7	11	0	5	1	1
03	11749 X	1354	-0-		-10395	-0-		75 6 9	1	1273	2	Y	5	4	0	1	1	1
GALVAN RANCH				WELL #:		B129H		RRCID -> 280699		COMPL. DATE 04/01/2016				TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 17028				
10	28117 X	25731	-0-		-2386	-0-		1277 1	1	24454	2	Y	-0-					-0-
11	27000 X	24813	-0-		-2187	-0-		1228 8 9	1	23577	2	Y	7	6	0			1
12	26691 X	25031	-0-		-1660	-0-		1205 176 9	1	23650	2	Y	160	137	0	1	1	23
01	26443 X	23705	-0-		-2738	-0-		1231 59 9	1	22415	2	Y	54	55	0	14	1	8
02	24331 X	22810	-0-		-1521	-0-		1217 1	1	21593	2	Y	-0-	4	0	4	1	-0-
03	25730 X	23870	-0-		-1860	-0-		1307 1	1	22562	2	Y	1	1	0			-0-
BRISCOE J GU3 STATE 34				WELL #:		7H		RRCID -> 280875		COMPL. DATE 07/27/2016				TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956				
10	16709 X	14034	-0-		-2675	-0-		690 150 9	1	13194	2	Y	136	125	0	10	1	12
11	14220 X	12448	-0-		-1772	-0-		607 172 9	1	11669	2	Y	156	134	0	9	1	25
12	13640 X	11501	-0-		-2139	-0-		550 155 9	1	10796	2	Y	141	135	0	11	1	20
01	14043 X	12354	-0-		-1689	-0-		634 175 9	1	11545	2	Y	159	143	0	13	1	23
02	13137 X	11330	-0-		-1807	-0-		598 153 9	1	10579	2	Y	139	129	0	12	1	21
03	14043 X	12332	-0-		-1711	-0-		669 144 9	1	11519	2	Y	131	118	0	19	1	15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																		
SM ENERGY COMPANY																		
BRISCOE J GU3 STATE 34																		
WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS *	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS *	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	26015 X	26015	-0-	-0-	-0-	1289	1	24718	2	Y	7	6	0					1
11	25620 X	24132	-0-	-1488	-0-	1193	1	22900	2	Y	35	30	0					6
12	26474 X	21271	-0-	-5203	-0-	1028	1	20200	2	Y	39	37	0		2	1		6
01	26474 X	21777	-0-	-4697	-0-	1133	1	20604	2	Y	36	34	0		3	1		5
02	24331 X	20206	-0-	-4125	-0-	1076	1	19093	2	Y	34	31	0		3	1		5
03	26009 X	21944	-0-	-4065	-0-	1204	1	20707	2	Y	30	27	0		5	1		3
BRISCOE J GU3 STATE 34																		
WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989																		
10	14663 X	8255	-0-	-6408	-0-	404	1	7771	2	Y	73	66	0		4	1		7
11	13050 X	9115	-0-	-3935	-0-	448	1	8578	2	Y	81	70	0		5	1		13
12	12617 X	10578	-0-	-2039	-0-	508	1	9972	2	Y	89	83	0		6	1		13
01	10943 X	10432	-0-	-511	-0-	540	1	9790	2	Y	93	84	0		8	1		14
02	9251 X	8799	-0-	-452	-0-	466	1	8248	2	Y	77	72	0		7	1		12
03	10571 X	7641	-0-	-2930	-0-	413	1	7110	2	Y	107	96	0		11	1		12
SAN AMBROSIA F (SA16) 13																		
WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440																		
10	4340 X	2751	-0-	-1589	-0-	121	1	2329	2	Y	274	254	0		36	1		25
11	4200 X	3405	-0-	-795	-0-	148	1	2857	2	Y	364	312	0		18	1		59
12	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	206	1	4063	2	Y	418	393	0		25	1		59
01	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	262	1	4701	2	Y	434	392	0		38	1		63
02	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	214	1	3809	2	Y	379	351	0		34	1		57
*03	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	224	1	3838	2	Y	393	353	0		52	1		45
SAN AMBROSIA F (SA22) 15																		
WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7499 - 15576																		
10	4650 X	2876	-0-	-1774	-0-	128	1	2489	2	Y	235	218	0		36	1		21
11	4170 X	2669	-0-	-1501	-0-	120	1	2245	2	Y	276	236	0		16	1		45
12	4309 X	1055	-0-	-3254	-0-	39	1	779	2	Y	215	210	0		19	1		31
01	4092 X	1848	-0-	-2244	-0-	86	1	1542	2	Y	200	183	0		19	1		29
02	3828 X	3164	-0-	-664	-0-	147	1	2607	2	Y	373	330	0		16	1		56
03	2883 X	1813	-0-	-1070	-0-	410	1	1457	2	Y	249	224	0		52	1		29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA F (SA21) 15														
WELL #: 5H RRCID -> 280948 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7359 - 15370														
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
10	4154 X	3607	-0-	-547	-0-	159	1	3136	2	Y	284	261	0	29 1 26
11	3120 X	2268	-0-	-852	-0-	312	9	1956	2	Y	191	167	0	19 1 31
12	3069 X	565	-0-	-2504	-0-	102	1	396	2	Y	134	133	0	13 1 19
01	3596 X	319	-0-	-3277	-0-	210	9	218	2	Y	78	74	0	12 1 11
02	3364 X	229	-0-	-3135	-0-	22	1	117	2	Y	98	88	0	6 1 15
03	3596 X	172	-0-	-3424	-0-	147	9	112	2	Y	52	47	0	14 1 6
						15	1							
						86	9							
						4	1							
						108	9							
						3	1							
						57	9							
SAN AMBROSIA F (SA20) 15														
WELL #: 7H RRCID -> 280949 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7261 - 15370														
10	4123 X	1386	-0-	-2737	-0-	45	1	855	2	Y	442	410	0	65 1 40
11	3990 X	2348	-0-	-1642	-0-	486	9	1566	2	Y	637	544	0	30 1 103
12	4123 X	3778	-0-	-345	-0-	81	1	2793	2	Y	766	716	0	44 1 109
01	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	701	9	1400	2	Y	378	363	0	69 1 55
02	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	142	1	1310	2	Y	581	519	0	30 1 87
03	3782 X	2799	-0-	-983	-0-	843	9	2107	2	Y	517	464	0	80 1 60
						76	1							
						416	9							
						71	1							
						639	9							
						123	1							
						569	9							
SAN AMBROSIA F (SA15) 13														
WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE R (SA1)														
WELL #: 215H RRCID -> 280975 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156														
10	12467 X	12467	-0-	-0-	-0-	596	1	11368	2	Y	457	416	0	41
11	8494 X	8494	-0-	-0-	-0-	503	9	7759	2	Y	301	262	0	31 1 49
12	6262 X	39	-0-	-6223	-0-	404	1	37	9	Y	34	57	0	21 1 5
01	12462 X	4170	-0-	-8292	-0-	331	9	3685	2	Y	257	222	0	3 1 37
02	11658 X	1457	-0-	-10201	-0-	2	2	1281	2	Y	95	98	0	20 1 14
03	12462 X	5391	-0-	-7071	-0-	202	1	4713	2	Y	366	325	0	13 1 42
						283	9							
						71	1							
						105	9							
						275	1							
						403	9							
BRISCOE C														
WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 6654 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY										CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY																																							
BRISCOE G																																							
WELL #: 80H															RRCID -> 280983										COMPL. DATE 07/15/2016					TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637									
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																			
10	7967 X	7517	-0-		-450		-0-			360	1	6982	2	Y	159	146	0	7	1	14																			
										175	9																												
11	6840 X	6243	-0-		-597		-0-			303	1	5808	2	Y	120	104	0	11	1	19																			
										132	9																												
12	7068 X	4307	-0-		-2761		-0-			203	1	4017	2	Y	79	79	0	8	1	11																			
										87	9																												
01	7502 X	7140	-0-		-362		-0-			364	1	6625	2	Y	137	121	0	7	1	20																			
										151	9																												
02	7018 X	6951	-0-		-67		-0-			365	1	6441	2	Y	132	121	0	11	1	20																			
										145	9																												
03	7502 X	7032	-0-		-470		-0-			377	1	6515	2	Y	127	114	0	18	1	15																			
										140	9																												

BRISCOE G															WELL #: 79H										RRCID -> 280984					COMPL. DATE 08/27/2018					TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8107 - 14767				
10	961 X	-0-	-0-		-961		-0-							Y	-0-	3	1			-0-																			
11	930 X	67	-0-		-863		-0-			67	2			Y	-0-					-0-																			
12	465 X	345	-0-		-120		-0-			16	1	309	2	Y	18	15	0			3																			
										20	9																												
01	465 X	-0-	-0-		-465		-0-							Y	-0-	1	0	2	1	-0-																			
02	435 X	431	-0-		-4		-0-			23	1	378	2	Y	27	23	0			4																			
										30	9																												
03	341 X	7	-0-		-334		-0-			6	2	1	9	Y	1	1	0	4	1	-0-																			

BRISCOE G															WELL #: 81H										RRCID -> 280985					COMPL. DATE 07/16/2016					TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695				
10	8308 X	166	-0-		-8142		-0-			7	1	157	2	Y	2	3	0	10	1	-0-																			
										2	9																												
11	8040 X	-0-	-0-		-8040		-0-							Y	-0-					-0-																			
12	7254 X	-0-	-0-		-7254		-0-							Y	-0-					-0-																			
01	7254 X	-0-	-0-		-7254		-0-							Y	-0-					-0-																			
02	6786 X	-0-	-0-		-6786		-0-							Y	-0-					-0-																			
03	155 X	-0-	-0-		-155		-0-							Y	-0-					-0-																			

BRISCOE G															WELL #: 815H										RRCID -> 280995					COMPL. DATE 07/18/2016					TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617				
10	5456 X	34	-0-		-5422		-0-			34	2			Y	-0-	1	1			-0-																			
11	5280 X	118	-0-		-5162		-0-			1	1	116	2	Y	1	1	0			-0-																			
										1	9																												
12	5022 X	59	-0-		-4963		-0-			59	2			Y	-0-					-0-																			
01	1674 X	50	-0-		-1624		-0-			50	2			Y	-0-					-0-																			
02	232 X	-0-	-0-		-232		-0-							Y	-0-					-0-																			
03	62 X	-0-	-0-		-62		-0-							Y	-0-					-0-																			

BRISCOE G															WELL #: 825H										RRCID -> 280996					COMPL. DATE 07/18/2016					TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617				
10	1564 X	1564	-0-		-0-		-0-			69	1	1349	2	Y	133	121	0			12																			
										146	9																												
11	1470 X	60	-0-		-1410		-0-			59	2	1	9	Y	1	4	0	9	1	-0-																			
12	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																			
01	1550 X	275	-0-		-1275		-0-			15	1	235	2	Y	23	20	0			3																			
										25	9																												
02	1450 X	160	-0-		-1290		-0-			6	1	153	2	Y	1	2	0	2	1	-0-																			
										1	9																												
03	1550 X	15	-0-		-1535		-0-			15	2			Y	-0-					-0-																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
SAN AMBROSIA F (SA14) 13 WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210															
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
10	8308 X	6156	-0-	-2152	-0-	257 1	968 9	4931 2	Y	880	812 0	102 1			80
11	8040 X	6778	-0-	-1262	-0-	282 1	1064 9	5432 2	Y	967	831 0	59 1			157
12	7812 X	7777	-0-	-35	-0-	320 1	1181 9	6276 2	Y	1074	1011 0	68 1			152
01	10147 X	10147	-0-	-0-	-0-	463 1	1253 9	8431 2	Y	1139	1029 0	97 1			165
02	6061 X	5903	-0-	-158	-0-	262 1	945 9	4696 2	Y	859	805 0	90 1			129
03	7781 X	4491	-0-	-3290	-0-	201 1	859 9	3431 2	Y	781	701 0	119 1			90
BRISCOE R (SA2) WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115															
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-				Y	5	4 0				1
12	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-				Y	-0-	1 1				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					-0-
BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BRISCOE C WELL #: 61H RRCID -> 281007 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 5H RRCID -> 281008 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7265 - 15353															
10	4340 X	3263	-0-	-1077	-0-	138 1	459 9	2666 2	Y	417	383 0	40 1			38
11	3660 X	1444	-0-	-2216	-0-	59 1	210 9	1175 2	Y	191	170 0	28 1			31
12	3782 X	34	-0-	-3748	-0-	33 2		1 9	Y	1	19 0	13 1			-0-
01	3348 X	18	-0-	-3330	-0-	18 2			Y	-0-					-0-
02	3045 X	22	-0-	-3023	-0-	15 2		7 9	Y	6	5 0				1
03	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-				Y	-0-	1 1				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R GU5 STATE														
WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379														
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
10	11563 X	10283	-0-	-1280	-0-	506 1	9690 2	Y	79	73 0	9 1			7
11	11190 X	10242	-0-	-948	-0-	87 9	9689 2	Y	44	39 0	5 1			7
12	10385 X	9758	-0-	-627	-0-	505 1	9221 2	Y	62	57 0	3 1			9
01	10292 X	9115	-0-	-1177	-0-	48 9	8552 2	Y	82	73 0	6 1			12
02	9628 X	8457	-0-	-1171	-0-	469 1	7938 2	Y	65	60 0	7 1			10
03	10292 X	8439	-0-	-1853	-0-	68 9	7890 2	Y	80	72 0	9 1			9
						473 1								
						90 9								
						447 1								
						72 9								
						461 1								
						88 9								
BRISCOE R GU5 STATE														
WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613														
10	17081 X	13165	-0-	-3916	-0-	647 1	12438 2	Y	73	67 0	6 1			7
11	16530 X	11200	-0-	-5330	-0-	80 9	10412 2	Y	224	190 0	5 1			36
12	15562 X	12072	-0-	-3490	-0-	542 1	11177 2	Y	295	273 0	16 1			42
01	14694 X	10679	-0-	-4015	-0-	246 9	9960 2	Y	155	148 0	27 1			22
02	12325 X	10051	-0-	-2274	-0-	570 1	9276 2	Y	229	205 0	12 1			34
03	13175 X	10887	-0-	-2288	-0-	325 9	10210 2	Y	77	70 0	32 1			9
						548 1								
						171 9								
						523 1								
						252 9								
						592 1								
						85 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C639H RRCID -> 281013 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C640H RRCID -> 281014 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
GALVAN RANCH														
WELL #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926														
10	15066 X	9514	-0-	-5552	-0-	471	1	9043 2	Y	-0-			-0-	
11	10980 X	7520	-0-	-3460	-0-	371	1	7149 2	Y	-0-			-0-	
12	11346 X	-0-	-0-	-11346	-0-				Y	-0-			-0-	
01	11346 X	-0-	-0-	-11346	-0-				Y	-0-			-0-	
02	8903 X	-0-	-0-	-8903	-0-				Y	-0-			-0-	
03	9517 X	-0-	-0-	-9517	-0-				Y	-0-			-0-	
GALVAN RANCH														
WELL #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139														
10	24552 X	18195	-0-	-6357	-0-	903	1	17264 2	Y	25	23 0	3 1	2	
						28	9							
11	24300 X	9855	-0-	-14445	-0-	487	1	9354 2	Y	13	11 0	2 1	2	
						14	9							
12	25110 X	303	-0-	-24807	-0-	16	1	287 2	Y	-0-	1 0	1 1	-0-	
01	25110 X	602	-0-	-24508	-0-	31	1	571 2	Y	-0-			-0-	
02	22649 X	-0-	-0-	-22649	-0-				Y	-0-			-0-	
03	18197 X	-0-	-0-	-18197	-0-				Y	-0-			-0-	
GALVAN RANCH														
WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766														
10	20741 X	20741	-0-	-0-	-0-	1027	1	19714 2	Y	-0-			-0-	
11	19698 X	19698	-0-	-0-	-0-	974	1	18655 2	Y	63	53 0		10	
						69	9							
12	24191 X	24191	-0-	-0-	-0-	1170	1	22985 2	Y	33	34 0	4 1	5	
						36	9							
01	26467 X	26467	-0-	-0-	-0-	1374	1	24941 2	Y	138	120 0	3 1	20	
						152	9							
02	26182 X	26182	-0-	-0-	-0-	1391	1	24644 2	Y	134	123 0	11 1	20	
						147	9							
*03	27024 X	27024	-0-	-0-	-0-	1473	1	25421 2	Y	118	105 0	19 1	14	
						130	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702														
10	26257 X	12834	-0-	-13423	-0-	636	1	12181 2	Y	15	14 0		1	
						17	9							
11	22470 X	13549	-0-	-8921	-0-	670	1	12854 2	Y	23	19 0	1 1	4	
						25	9							
12	21080 X	14858	-0-	-6222	-0-	720	1	14121 2	Y	15	15 0	2 1	2	
						17	9							
01	21080 X	8159	-0-	-12921	-0-	422	1	7697 2	Y	36	32 0	1 1	5	
						40	9							
02	19720 X	4293	-0-	-15427	-0-	229	1	4036 2	Y	25	23 0	3 1	4	
						28	9							
03	14849 X	8740	-0-	-6109	-0-	477	1	8222 2	Y	37	34 0	3 1	4	
						41	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE R GU5 STATE															
WELL #: 147H RRCID -> 281020 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GALVAN RANCH															
WELL #: C138H RRCID -> 281021 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRISCOE G GU1 (SA)															
WELL #: 82H RRCID -> 281023 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564															
10	12808 X	12808	-0-	-0-	-0-	624	1	11945	2	Y	217	197	0	1 1	20
						239	9								
11	10871 X	10871	-0-	-0-	-0-	529	1	10121	2	Y	201	174	0	14 1	33
						221	9								
12	10619 X	10619	-0-	-0-	-0-	503	1	9898	2	Y	198	189	0	14 1	28
						218	9								
01	12803 X	9549	-0-	-3254	-0-	487	1	8849	2	Y	194	176	0	18 1	28
						213	9								
02	11977 X	10619	-0-	-1358	-0-	557	1	9847	2	Y	195	179	0	15 1	29
						215	9								
03	12803 X	10657	-0-	-2146	-0-	573	1	9884	2	Y	182	163	0	27 1	21
						200	9								
BRISCOE G GU1 (SA)															
WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738															
10	9703 X	7530	-0-	-2173	-0-	375	1	7155	2	Y	-0-				-0-
11	10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	494	1	9423	2	Y	147	123	0		24
						162	9								
12	10696 X	10696	-0-	-0-	-0-	511	1	10001	2	Y	167	157	0	10 1	24
						184	9								
01	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	426	1	7775	2	Y	139	128	0	15 1	20
						153	9								
02	7047 X	1392	-0-	-5655	-0-	71	1	1292	2	Y	26	31	0	11 1	4
						29	9								
03	10695 X	6097	-0-	-4598	-0-	329	1	5665	2	Y	94	83	0	4 1	11
						103	9								
BRISCOE STATE AR (SA1)															
WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294															
10	29078 X	24263	-0-	-4815	-0-	1200	1	22993	2	Y	64	59	0	6 1	6
						70	9								
11	28140 X	22238	-0-	-5902	-0-	1098	1	21066	2	Y	67	58	0	4 1	11
						74	9								
12	28334 X	22374	-0-	-5960	-0-	1079	1	21226	2	Y	63	60	0	5 1	9
						69	9								
01	25606 X	22131	-0-	-3475	-0-	1150	1	20904	2	Y	70	63	0	6 1	10
						77	9								
02	23142 X	20073	-0-	-3069	-0-	1068	1	18932	2	Y	66	60	0	6 1	10
						73	9								
03	24273 X	20612	-0-	-3661	-0-	1126	1	19418	2	Y	62	56	0	9 1	7
						68	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE STATE AR (SA2)														
WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283														
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
10	24231 X	24231	-0-	-0-	-0-	1199	1	22949	2	Y	75	69	0	7
11	26788 X	26788	-0-	-0-	-0-	1319	1	25303	2	Y	151	128	0	25
12	25902 X	25902	-0-	-0-	-0-	1250	1	24583	2	Y	63	68	0	9
01	26147 X	26147	-0-	-0-	-0-	1359	1	24712	2	Y	69	62	0	10
02	24500 X	24500	-0-	-0-	-0-	1305	1	23131	2	Y	58	54	0	9
03	25916 X	25368	-0-	-548	-0-	1388	1	23924	2	Y	51	46	0	6
GALVAN RANCH														
WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675														
10	30628 X	26514	-0-	-4114	-0-	1311	1	25119	2	Y	76	70	0	7
11	29640 X	19538	-0-	-10102	-0-	947	1	18192	2	Y	363	306	0	59
12	30628 X	27282	-0-	-3346	-0-	1318	1	25896	2	Y	62	87	0	9
01	28486 X	28486	-0-	-0-	-0-	1484	1	26972	2	Y	27	26	0	4
02	25404 X	19756	-0-	-5648	-0-	1052	1	18630	2	Y	67	59	0	10
03	27280 X	19043	-0-	-8237	-0-	1040	1	17928	2	Y	68	61	0	8
GALVAN RANCH														
WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569														
10	26846 X	25708	-0-	-1138	-0-	1270	1	24340	2	Y	89	82	0	8
11	25980 X	25322	-0-	-658	-0-	1250	1	23962	2	Y	100	86	0	16
12	26443 X	24520	-0-	-1923	-0-	1184	1	23236	2	Y	91	87	0	13
01	25854 X	24418	-0-	-1436	-0-	1267	1	23049	2	Y	93	84	0	14
02	24041 X	20948	-0-	-3093	-0-	1112	1	19741	2	Y	86	80	0	13
03	25699 X	21130	-0-	-4569	-0-	1153	1	19886	2	Y	83	74	0	10
GALVAN RANCH														
WELL #: A757H RRCID -> 281047 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167														
10	24834 X	24834	-0-	-0-	-0-	1224	1	23420	2	Y	173	159	0	16
11	22890 X	21688	-0-	-1202	-0-	1068	1	20419	2	Y	183	157	0	30
12	23653 X	23203	-0-	-450	-0-	1115	1	21888	2	Y	182	173	0	26
01	24831 X	11204	-0-	-13627	-0-	575	1	10529	2	Y	91	87	0	13
02	23229 X	22126	-0-	-1103	-0-	1170	1	20762	2	Y	176	156	0	26
03	24831 X	22354	-0-	-2477	-0-	1215	1	20942	2	Y	179	160	0	21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-			-0-
11	4710 X	1405	-0-	-3305	-0-	71	1	1334	2	Y	-0-			-0-
12	4619 X	445	-0-	-4174	-0-	22	1	423	2	Y	-0-			-0-
01	2976 X	160	-0-	-2816	-0-	4	1	156	2	Y	-0-			-0-
02	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	139	1	2444	2	Y	8	7	0	1
						9	9							
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
BRISCOE STATE AR (SA4) WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE G (SA1) WELL #: 827H RRCID -> 281056 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674														
10	6355 X	4870	-0-	-1485	-0-	239	1	4612	2	Y	17	15	0	2
						19	9							
11	11833 X	11833	-0-	-0-	-0-	571	1	10944	2	Y	289	243	0	47
						318	9							
12	12176 X	12176	-0-	-0-	-0-	577	1	11283	2	Y	287	273	0	41
						316	9							
01	11383 X	11383	-0-	-0-	-0-	575	1	10474	2	Y	304	275	0	44
						334	9							
02	4553 X	3861	-0-	-692	-0-	199	1	3550	2	Y	102	107	0	15
						112	9							
03	12183 X	6618	-0-	-5565	-0-	352	1	6091	2	Y	159	142	0	18
						175	9							
BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575														
10	8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	404	1	7727	2	Y	146	134	0	13
						161	9							
11	9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	450	1	8626	2	Y	181	155	0	29
						199	9							
12	9176 X	7623	-0-	-1553	-0-	359	1	7086	2	Y	162	155	0	23
						178	9							
01	9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	468	1	8510	2	Y	207	185	0	30
						228	9							
02	8468 X	7157	-0-	-1311	-0-	373	1	6609	2	Y	159	149	0	24
						175	9							
03	8277 X	7771	-0-	-506	-0-	416	1	7167	2	Y	171	153	0	20
						188	9							
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678														
10	23560 X	20188	-0-	-3372	-0-	971	1	18576	2	Y	583	538	0	53
						641	9							
11	22410 X	19266	-0-	-3144	-0-	918	1	17626	2	Y	656	564	0	106
						722	9							
12	22072 X	18998	-0-	-3074	-0-	891	1	17430	2	Y	615	588	0	87
						677	9							
01	21111 X	18230	-0-	-2881	-0-	911	1	16583	2	Y	669	603	0	97
						736	9							
02	18966 X	16685	-0-	-2281	-0-	859	1	15209	2	Y	561	521	0	84
						617	9							
03	20181 X	17305	-0-	-2876	-0-	913	1	15734	2	Y	598	535	0	69
						658	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G (SA3)														
WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	4991 X	56	-0-	-4935	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
11	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-			-0-
12	3596 X	1	-0-	-3595	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
01	558 X	1	-0-	-557	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
02	58 X	3	-0-	-55	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G (SA2)														
WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905														
10	4991 X	2076	-0-	-2915	-0-	96	1	1904	2	Y	69	63	0	6
						76	9							
11	4830 X	689	-0-	-4141	-0-	34	1	604	2	Y	46	40	0	7
						51	9						5	1
12	4991 X	224	-0-	-4767	-0-	10	1	208	2	Y	5	8	0	1
						6	9						3	1
01	2170 X	740	-0-	-1430	-0-	38	1	655	2	Y	43	38	0	6
						47	9							
02	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	261	1	4656	2	Y	260	223	0	39
						286	9						4	1
*03	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	292	1	5012	2	Y	240	215	0	28
						264	9						36	1
GALVAN RANCH														
WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773														
10	44082 X	38752	-0-	-5330	-0-	1905	1	36473	2	Y	340	314	0	31
						374	9						33	1
11	42000 X	39246	-0-	-2754	-0-	1927	1	36931	2	Y	353	304	0	57
						388	9						23	1
12	42315 X	37509	-0-	-4806	-0-	1798	1	35356	2	Y	323	309	0	46
						355	9						25	1
01	38750 X	33228	-0-	-5522	-0-	1714	1	31181	2	Y	303	276	0	44
						333	9						29	1
02	36250 X	28534	-0-	-7716	-0-	1508	1	26747	2	Y	254	236	0	38
						279	9						24	1
03	38750 X	30299	-0-	-8451	-0-	1645	1	28369	2	Y	259	232	0	30
						285	9						35	1
GALVAN RANCH														
WELL #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434														
10	31806 X	28016	-0-	-3790	-0-	1382	1	26512	2	Y	111	101	0	10
						122	9						6	1
11	30780 X	24508	-0-	-6272	-0-	1211	1	23175	2	Y	111	96	0	18
						122	9						7	1
12	28768 X	20577	-0-	-8191	-0-	992	1	19476	2	Y	99	95	0	14
						109	9						8	1
01	28024 X	27056	-0-	-968	-0-	1404	1	25507	2	Y	132	118	0	19
						145	9						9	1
02	26216 X	24290	-0-	-1926	-0-	1292	1	22880	2	Y	107	100	0	16
						118	9						10	1
03	28024 X	26770	-0-	-1254	-0-	1460	1	25190	2	Y	109	97	0	13
						120	9						15	1
BRISCOE STATE AR (SA5)														
WELL #: 225H RRCID -> 281070 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997													
GALVAN RANCH				WELL #:	A358H	RRCID ->	281071	COMPL.	DATE	10/21/2017	TOTAL	DEPTH	9222	PERF.	9785	-	15753	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE				
10	23932 X	859	-0-	-23073	-0-	41	1	818	2	Y	-0-	3	1	-0-				
11	23160 X	-0-	-0-	-23160	-0-					Y	-0-			-0-				
12	9672 X	163	-0-	-9509	-0-	5	1	158	2	Y	-0-			-0-				
01	4991 X	215	-0-	-4776	-0-	12	1	202	2	Y	1	1	0	-0-				
						1	9							-0-				
02	3016 X	-0-	-0-	-3016	-0-					Y	-0-			-0-				
03	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-				
GALVAN RANCH				WELL #:	A356H	RRCID ->	281073	COMPL.	DATE	09/24/2018	TOTAL	DEPTH	9235	PERF.	9867	-	16356	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
GALVAN RANCH				WELL #:	A360H	RRCID ->	281074	COMPL.	DATE	09/24/2018	TOTAL	DEPTH	9200	PERF.	9815	-	15699	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
BRISCOE STATE AR (SA3)				WELL #:	22H	RRCID ->	281075	COMPL.	DATE	05/10/2019	TOTAL	DEPTH	7723	PERF.	8402	-	16496	
10	2635 X	381	-0-	-2254	-0-	18	1	363	2	Y	-0-			-0-				
11	1560 X	112	-0-	-1448	-0-	1	1	111	2	Y	-0-			-0-				
12	1612 X	386	-0-	-1226	-0-	19	1	367	2	Y	-0-			-0-				
01	372 N	76	-0-	-296	-0-	76	2			Y	-0-			-0-				
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	0	-0-				
03	372 N	58	-0-	-314	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	0	-0-				
SAN AMBROSIA F (SA) 12				WELL #:	3H	RRCID ->	281077	COMPL.	DATE	07/11/2016	TOTAL	DEPTH	6877	PERF.	7328	-	15417	
10	4030 X	3372	-0-	-658	-0-	145	1	2788	2	Y	399	368	0	40	1	36		
						439	9											
11	3660 X	2117	-0-	-1543	-0-	93	1	1780	2	Y	222	195	0	27	1	36		
						244	9											
12	3782 X	93	-0-	-3689	-0-	93	2			Y	-0-	21	0	15	1	-0-		
01	3596 X	7	-0-	-3589	-0-	7	2			Y	-0-					-0-		
02	3364 X	-0-	-0-	-3364	-0-					Y	-0-					-0-		
03	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-		
BRISCOE STATE AR (SA7)				WELL #:	217H	RRCID ->	281079	COMPL.	DATE	05/17/2019	TOTAL	DEPTH	7556	PERF.	8165	-	16130	
10	15593 X	7762	-0-	-7831	-0-	377	1	7211	2	Y	158	146	0	17	1	14		
						174	9											
11	15090 X	7434	-0-	-7656	-0-	359	1	6893	2	Y	165	141	0	11	1	27		
						182	9											
12	14384 X	7105	-0-	-7279	-0-	337	1	6603	2	Y	150	145	0	11	1	21		
						165	9											
01	9982 X	6364	-0-	-3618	-0-	322	1	5866	2	Y	160	144	0	14	1	23		
						176	9											
02	8584 X	6880	-0-	-1704	-0-	360	1	6378	2	Y	129	120	0	13	1	19		
						142	9											
03	7750 X	7459	-0-	-291	-0-	400	1	6917	2	Y	129	115	0	18	1	15		
						142	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G															
WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588															
10	7564	X	4652	-0-	-2912	-0-	204	1	3952	2	Y	451	413	0	41
							496	9							
11	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	281	1	5411	2	Y	520	447	0	84
							572	9							
12	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	289	1	5664	2	Y	477	457	0	68
							525	9							
01	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	309	1	5618	2	Y	453	412	0	66
							498	9							
02	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	301	1	5348	2	Y	398	368	0	60
							438	9							
03	6479	X	6143	-0-	-336	-0-	311	1	5379	2	Y	412	369	0	48
							453	9							
BRISCOE STATE AR (SA6)															
WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261															
10	19375	X	15155	-0-	-4220	-0-	706	1	13494	2	Y	868	801	0	79
							955	9							
11	18750	X	14252	-0-	-4498	-0-	661	1	12646	2	Y	859	741	0	139
							945	9							
12	17298	X	14678	-0-	-2620	-0-	662	1	13013	2	Y	912	862	0	129
							1003	9							
01	15934	X	14023	-0-	-1911	-0-	685	1	12414	2	Y	840	765	0	122
							924	9							
02	14674	X	11517	-0-	-3157	-0-	577	1	10248	2	Y	629	591	0	94
							692	9							
03	15159	X	12542	-0-	-2617	-0-	638	1	11014	2	Y	809	723	0	93
							890	9							
BRISCOE R GU6 STATE															
WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404															
10	11563	X	7757	-0-	-3806	-0-	378	1	7240	2	Y	126	116	0	11
							139	9							
11	11190	X	6125	-0-	-5065	-0-	300	1	5726	2	Y	90	78	0	15
							99	9							
12	8401	X	6453	-0-	-1948	-0-	308	1	6037	2	Y	98	93	0	14
							108	9							
01	7750	X	6827	-0-	-923	-0-	350	1	6353	2	Y	113	102	0	16
							124	9							
02	7250	X	6369	-0-	-881	-0-	337	1	5938	2	Y	85	79	0	13
							94	9							
03	7750	X	6702	-0-	-1048	-0-	363	1	6247	2	Y	84	75	0	10
							92	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631															
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	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	26381 X	22244	-0-	-4137	-0-	1096	1	20988	2	Y	145	134	0	13	13
11	25530 X	21005	-0-	-4525	-0-	1032	1	19800	2	Y	157	135	0	10	25
12	24986 X	24188	-0-	-798	-0-	1167	1	22863	2	Y	144	138	0	11	20
01	24033 X	24033	-0-	-0-	-0-	1244	1	22628	2	Y	146	132	0	13	21
02	21286 X	16187	-0-	-5099	-0-	858	1	15200	2	Y	117	109	0	12	17
03	23312 X	20743	-0-	-2569	-0-	1127	1	19460	2	Y	142	127	0	16	16
						160	9								
						173	9								
						158	9								
						161	9								
						129	9								
						156	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627															
10	25637 X	25252	-0-	-385	-0-	1245	1	23866	2	Y	128	117	0	12	12
11	24810 X	22370	-0-	-2440	-0-	1100	1	21121	2	Y	135	116	0	9	22
12	28230 X	28230	-0-	-0-	-0-	1361	1	26718	2	Y	137	130	0	9	20
01	27411 X	27411	-0-	-0-	-0-	1420	1	25841	2	Y	136	124	0	12	20
02	25637 X	25637	-0-	-0-	-0-	1362	1	24136	2	Y	126	116	0	11	19
03	28055 X	27227	-0-	-828	-0-	1485	1	25606	2	Y	124	112	0	17	14
						141	9								
						149	9								
						151	9								
						150	9								
						139	9								
						136	9								
BRISCOE R GU6 STATE															
WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385															
10	9889 X	7813	-0-	-2076	-0-	376	1	7192	2	Y	223	206	0	24	20
11	9570 X	6423	-0-	-3147	-0-	311	1	5944	2	Y	153	133	0	15	25
12	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	368	1	7180	2	Y	191	178	0	11	27
01	7812 X	4904	-0-	-2908	-0-	210	9	4513	2	Y	133	124	0	17	19
02	7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	404	1	7114	2	Y	157	142	0	11	23
03	7812 X	7204	-0-	-608	-0-	385	1	6639	2	Y	164	146	0	22	19
						180	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281															
10	32116 X	30016	-0-	-2100	-0-	1477	1	28310	2	Y	208	191	0	18	19
11	31080 X	26077	-0-	-5003	-0-	1283	1	24578	2	Y	196	169	0	14	32
12	29450 X	26082	-0-	-3368	-0-	1251	1	24600	2	Y	210	198	0	14	30
01	30008 X	24658	-0-	-5350	-0-	1272	1	23131	2	Y	232	209	0	19	34
02	28072 X	23544	-0-	-4528	-0-	1247	1	22082	2	Y	195	182	0	18	29
03	30008 X	25043	-0-	-4965	-0-	1362	1	23464	2	Y	197	176	0	27	23
						217	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8871 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C642H RRCID -> 281125 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8775 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAN AMBROSIA F (SA) 12														
WELL #: 7H RRCID -> 281126 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 15012 - 15240														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A355H RRCID -> 281128 COMPL. DATE 09/24/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516														
10	25482 X	23061	-0-	-2421	-0-	1143	1	21905	2	Y	12	11	0	1
						13	9							
11	24660 X	22084	-0-	-2576	-0-	1093	1	20972	2	Y	17	14	0	1
						19	9							
12	23126 X	22799	-0-	-327	-0-	1102	1	21679	2	Y	16	16	0	1
						18	9							
01	23064 X	21959	-0-	-1105	-0-	1142	1	20809	2	Y	7	7	0	1
						8	9							
02	21576 X	21080	-0-	-496	-0-	1122	1	19943	2	Y	14	12	0	1
						15	9							
03	23064 X	22168	-0-	-896	-0-	1215	1	20938	2	Y	14	12	0	2
						15	9							
BRISCOE R (SA)														
WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434														
10	10757 X	937	-0-	-9820	-0-	43	1	832	2	Y	56	52	0	9
						62	9							
11	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	361	1	6985	2	Y	273	230	0	4
						300	9							
12	13463 X	13463	-0-	-0-	-0-	641	1	12623	2	Y	181	180	0	19
						199	9							
01	10273 X	10273	-0-	-0-	-0-	526	1	9567	2	Y	164	150	0	16
						180	9							
02	9523 X	9523	-0-	-0-	-0-	498	1	8859	2	Y	151	139	0	13
						166	9							
03	13454 X	9600	-0-	-3854	-0-	515	1	8911	2	Y	158	142	0	21
						174	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997													
BRISCOE R GU6 STATE				WELL #:	1423H	RRCID ->	281131	COMPL. DATE	01/06/2019	TOTAL	DEPTH	6999	PERF.	7550	-	16377		
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	17763 X	14704	-0-	-0-	-3059	-0-		709	1	13610	2	Y	350	323	0	39	1	32
11	17190 X	13098	-0-	-0-	-4092	-0-		385	9	632	1	12101	2	Y	332	287	0	54
12	15531 X	13433	-0-	-0-	-2098	-0-		365	9	633	1	12447	2	Y	321	306	0	46
01	14694 X	13087	-0-	-0-	-1607	-0-		353	9	664	1	12060	2	Y	330	299	0	48
02	13746 X	11958	-0-	-0-	-1788	-0-		363	9	622	1	11033	2	Y	275	256	0	41
03	14694 X	13689	-0-	-0-	-1005	-0-		303	9	734	1	12629	2	Y	296	265	0	34
								326	9									
GALVAN RANCH					WELL #:	B608H	RRCID ->	281135	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL	DEPTH	9158	PERF.	9254	-	14779	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	35288 X	35288	-0-	-0-	-0-	-0-		1840	1	33448	2	Y	-0-					-0-
02	34222 X	34222	-0-	-0-	-0-	-0-		1828	1	32393	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
*03	28572 X	28572	-0-	-0-	-0-	-0-		1561	1	26904	2	Y	97	86	0			11
								107	9									
GALVAN RANCH					WELL #:	A551H	RRCID ->	281146	COMPL. DATE	02/09/2017	TOTAL	DEPTH	9036	PERF.	9532	-	15210	
10	25079 X	23293	-0-	-0-	-1786	-0-		1148	1	22014	2	Y	119	110	0	12	1	11
								131	9									
11	23970 X	23102	-0-	-0-	-868	-0-		1137	1	21815	2	Y	136	117	0	8	1	22
								150	9									
12	24056 X	22870	-0-	-0-	-1186	-0-		1100	1	21630	2	Y	127	121	0	10	1	18
								140	9									
01	23653 X	22748	-0-	-0-	-905	-0-		1179	1	21433	2	Y	124	113	0	11	1	18
								136	9									
02	21779 X	21681	-0-	-0-	-98	-0-		1152	1	20413	2	Y	105	97	0	10	1	16
								116	9									
03	23281 X	22711	-0-	-0-	-570	-0-		1240	1	21354	2	Y	106	96	0	14	1	12
								117	9									
GALVAN RANCH					WELL #:	B104H	RRCID ->	281168	COMPL. DATE	09/20/2017	TOTAL	DEPTH	9309	PERF.	9498	-	14938	
10	18972 X	16119	-0-	-0-	-2853	-0-		801	1	15303	2	Y	14	13	0	2	1	1
								15	9									
11	18120 X	15862	-0-	-0-	-2258	-0-		785	1	15057	2	Y	18	15	0	1	1	3
								20	9									
12	18724 X	-0-	-0-	-0-	-18724	-0-						Y	-0-	2	0	1	1	-0-
01	18724 X	-0-	-0-	-0-	-18724	-0-						Y	-0-					-0-
02	16646 X	-0-	-0-	-0-	-16646	-0-						Y	-0-					-0-
03	16120 X	-0-	-0-	-0-	-16120	-0-						Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH					WELL #:	B105H	RRCID ->	281170	COMPL. DATE	09/14/2017	TOTAL	DEPTH	9273	PERF.	9435	-	15013	
10	19406 X	-0-	-0-	-0-	-19406	-0-						Y	-0-					-0-
11	18780 X	-0-	-0-	-0-	-18780	-0-						Y	-0-					-0-
12	14415 X	-0-	-0-	-0-	-14415	-0-						Y	-0-					-0-
01	2108 X	-0-	-0-	-0-	-2108	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988														
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392														
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
12	3 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649														
10	8122 X	2847	-0-	-5275	-0-	140	1	2697	2	Y	9	9	0	1
						10	9							
11	3720 X	3221	-0-	-499	-0-	156	1	3008	2	Y	52	44	0	8
						57	9							
12	3844 X	2382	-0-	-1462	-0-	114	1	2207	2	Y	55	51	0	8
						61	9							
01	3844 X	2694	-0-	-1150	-0-	136	1	2484	2	Y	67	60	0	10
						74	9							
02	2929 X	1398	-0-	-1531	-0-	71	1	1286	2	Y	37	36	0	6
						41	9							
03	2852 X	1555	-0-	-1297	-0-	81	1	1428	2	Y	42	38	0	5
						46	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: C501H RRCID -> 281188 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586														
10	12059 X	1747	-0-	-10312	-0-	87	1	1658	2	Y	2	5	0	-0-
						2	9							
11	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	398	1	7641	2	Y	98	82	0	16
						108	9							
12	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	276	1	5422	2	Y	563	492	0	80
						619	9							
01	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	350	1	6304	2	Y	96	111	0	14
						106	9							
02	5249 X	2707	-0-	-2542	-0-	145	1	2552	2	Y	9	14	0	1
						10	9							
03	6324 X	6065	-0-	-259	-0-	320	1	5527	2	Y	198	175	0	23
						218	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314														
10	29109 X	27089	-0-	-2020	-0-	1345	1	25744	2	Y	-0-			-0-
11	27930 X	26012	-0-	-1918	-0-	1291	1	24721	2	Y	-0-			-0-
12	27900 X	26518	-0-	-1382	-0-	1284	1	25234	2	Y	-0-			-0-
01	27838 X	25914	-0-	-1924	-0-	1352	1	24562	2	Y	-0-			-0-
02	25375 X	23620	-0-	-1755	-0-	1261	1	22359	2	Y	-0-			-0-
03	27094 X	24871	-0-	-2223	-0-	1358	1	23414	2	Y	90	80	0	10
						99	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B304H RRCID -> 281190 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8919 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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BRISCOE R GU5 STATE														
WELL #: 1483H RRCID -> 281219 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7753 - 14753														
10	20367 X	17164	-0-	-3203	-0-	846 1	16241 2	Y	70	65 0	8 1	6		
						77 9								
11	19710 X	16438	-0-	-3272	-0-	808 1	15541 2	Y	81	69 0	5 1	13		
						89 9								
12	18910 X	16265	-0-	-2645	-0-	782 1	15388 2	Y	86	81 0	6 1	12		
						95 9								
01	17949 X	15482	-0-	-2467	-0-	803 1	14580 2	Y	90	81 0	8 1	13		
						99 9								
02	16095 X	14085	-0-	-2010	-0-	747 1	13244 2	Y	85	78 0	7 1	13		
						94 9								
03	17174 X	14764	-0-	-2410	-0-	805 1	13876 2	Y	75	67 0	12 1	9		
						83 9								

BRISCOE G														
WELL #: 805H RRCID -> 281228 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405														
10	9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	437 1	8347 2	Y	323	297 0	25 1	29		
						355 9								
11	8617 X	8617	-0-	-0-	-0-	410 1	7805 2	Y	365	313 0	22 1	59		
						402 9								
12	9885 X	9885	-0-	-0-	-0-	460 1	9005 2	Y	382	362 0	25 1	54		
						420 9								
01	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	473 1	8560 2	Y	389	352 0	35 1	56		
						428 9								
02	8555 X	7735	-0-	-820	-0-	389 1	6976 2	Y	336	311 0	31 1	50		
						370 9								
03	9889 X	7507	-0-	-2382	-0-	390 1	6730 2	Y	352	315 0	46 1	41		
						387 9								

BRISCOE G														
WELL #: 807H RRCID -> 281229 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570														
10	11382 X	11382	-0-	-0-	-0-	554 1	10566 2	Y	238	219 0	17 1	22		
						262 9								
11	5280 X	3894	-0-	-1386	-0-	186 1	3585 2	Y	112	100 0	16 1	18		
						123 9								
12	7347 X	191	-0-	-7156	-0-	8 1	182 2	Y	1	11 0	8 1	-0-		
						1 9								
01	11377 X	55	-0-	-11322	-0-	55 2		Y	-0-			-0-		
02	10643 X	5215	-0-	-5428	-0-	273 1	4809 2	Y	121	103 0		18		
						133 9								
03	11377 X	6831	-0-	-4546	-0-	370 1	6327 2	Y	122	109 0	17 1	14		
						134 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																																																											
BRISCOE R															//CONT.// 788997																																																											
WELL #: 227H															RRCID -> 281243															COMPL. DATE 06/29/2016															TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359																													
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																																																					
10	7750	X	5678	-0-		-2072	-0-				262	1	4969	2	Y	406	370	0	9	1	37																																																					
											447	9																																																														
11	7500	X	4824	-0-		-2676	-0-				219	1	4190	2	Y	377	326	0	27	1	61																																																					
											415	9																																																														
12	7750	X	4992	-0-		-2758	-0-				217	1	4248	2	Y	479	446	0	26	1	68																																																					
											527	9																																																														
01	5673	X	4811	-0-		-862	-0-				222	1	4032	2	Y	506	458	0	43	1	73																																																					
											557	9																																																														
02	5307	X	4830	-0-		-477	-0-				230	1	4041	2	Y	508	465	0	40	1	76																																																					
											559	9																																																														
03	5673	X	4890	-0-		-783	-0-				236	1	4080	2	Y	522	468	0	70	1	60																																																					
											574	9																																																														

BRISCOE R															WELL #: 225H															RRCID -> 281255															COMPL. DATE 07/02/2016															TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238														
10		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-																																																					
11		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-																																																					
12		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-																																																					
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-																																																					
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-																																																					
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-																																																					

BRISCOE R															WELL #: 237H															RRCID -> 281256															COMPL. DATE 09/11/2016															TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328														
10	9791	X	9791	-0-		-0-	-0-				458	1	8785	2	Y	498	454	0	11	1	45																																																					
											548	9																																																														
11	6179	X	6179	-0-		-0-	-0-				288	1	5564	2	Y	297	261	0	33	1	48																																																					
											327	9																																																														
12	5463	X	5463	-0-		-0-	-0-				253	1	4958	2	Y	229	224	0	21	1	32																																																					
											252	9																																																														
01	9796	X	4525	-0-		-5271	-0-				224	1	4095	2	Y	187	171	0	21	1	27																																																					
											206	9																																																														
02	9164	X	512	-0-		-8652	-0-				26	1	484	2	Y	2	14	0	15	1	-0-																																																					
											2	9																																																														
03	9796	X	7968	-0-		-1828	-0-				415	1	7156	2	Y	361	319	0			42																																																					
											397	9																																																														

BRISCOE R															WELL #: 235H															RRCID -> 281257															COMPL. DATE 06/30/2016															TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377														
10		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-																																																					
11		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-																																																					
12		0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-																																																					
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-																																																					
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-																																																					
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-																																																					

SAN AMBROSIA F (SA)															WELL #: 14CH															RRCID -> 281283															COMPL. DATE 11/15/2016															TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761														
10	3968	X	3968	-0-		-0-	-0-				180	1	3452	2	Y	305	281	0	31	1	28																																																					
											336	9																																																														
11	4265	X	4265	-0-		-0-	-0-				188	1	3614	2	Y	421	361	0	20	1	68																																																					
											463	9																																																														
12	4598	X	4598	-0-		-0-	-0-				198	1	3887	2	Y	466	439	0	29	1	66																																																					
											513	9																																																														
01	3968	X	3536	-0-		-432	-0-				170	1	3078	2	Y	262	248	0	42	1	38																																																					
											288	9																																																														
02	4337	X	4337	-0-		-0-	-0-				210	1	3709	2	Y	380	340	0	21	1	57																																																					
											418	9																																																														
*03	4652	X	4652	-0-		-0-	-0-				227	1	3945	2	Y	436	390	0	53	1	50																																																					
											480	9																																																														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY																	
GALVAN RANCH																	
WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030																	
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	* CODE	* CODE	EOM BALANCE		
10	49228 X	44158	-0-	-5070	-0-	2192	1	41966	2	Y	-0-				-0-		
11	45720 X	42429	-0-	-3291	-0-	2103	1	40326	2	Y	-0-				-0-		
12	45229 X	40145	-0-	-5084	-0-	1946	1	38193	2	Y	5	4	0		1		
01	45229 X	43115	-0-	-2114	-0-	2249	1	40866	2	Y	-0-	1	1		-0-		
02	41412 X	39418	-0-	-1994	-0-	2104	1	37314	2	Y	-0-				-0-		
03	44144 X	41146	-0-	-2998	-0-	2253	1	38893	2	Y	-0-				-0-		
GALVAN RANCH													WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477				
10	37386 X	35101	-0-	-2285	-0-	1742	1	33359	2	Y	-0-				-0-		
11	35940 X	33395	-0-	-2545	-0-	1655	1	31740	2	Y	-0-				-0-		
12	36456 X	33297	-0-	-3159	-0-	1613	1	31684	2	Y	-0-				-0-		
01	36456 X	32223	-0-	-4233	-0-	1677	1	30546	2	Y	-0-				-0-		
02	33002 X	29357	-0-	-3645	-0-	1566	1	27791	2	Y	-0-				-0-		
03	35092 X	30753	-0-	-4339	-0-	1685	1	29068	2	Y	-0-				-0-		
GALVAN RANCH													WELL #: B360H RRCID -> 281400 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733				
10	51150 X	43950	-0-	-7200	-0-	2181	1	41769	2	Y	-0-				-0-		
11	47820 X	42227	-0-	-5593	-0-	2092	1	40135	2	Y	-0-				-0-		
12	44039 X	44039	-0-	-0-	-0-	2132	1	41907	2	Y	-0-				-0-		
01	43993 X	43993	-0-	-0-	-0-	2293	1	41700	2	Y	-0-				-0-		
02	41122 X	40911	-0-	-211	-0-	2186	1	38725	2	Y	-0-				-0-		
03	44051 X	42959	-0-	-1092	-0-	2353	1	40606	2	Y	-0-				-0-		
GALVAN RANCH													WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
GALVAN RANCH													WELL #: B858H RRCID -> 281471 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613				
10	32767 X	30796	-0-	-1971	-0-	1528	1	29259	2	Y	8	7	0	1	1		
11	30150 X	27837	-0-	-2313	-0-	1379	1	26458	2	Y	-0-	1	1		-0-		
12	31155 X	29280	-0-	-1875	-0-	1418	1	27862	2	Y	-0-				-0-		
01	31155 X	27379	-0-	-3776	-0-	1430	1	25949	2	Y	-0-				-0-		
02	28797 X	22569	-0-	-6228	-0-	1208	1	21361	2	Y	-0-				-0-		
03	30783 X	23671	-0-	-7112	-0-	1297	1	22374	2	Y	-0-				-0-		
GALVAN RANCH													WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794				
10	44485 X	42721	-0-	-1764	-0-	2115	1	40606	2	Y	-0-				-0-		
11	42420 X	41528	-0-	-892	-0-	2058	1	39470	2	Y	-0-				-0-		
12	43834 X	41575	-0-	-2259	-0-	2013	1	39562	2	Y	-0-				-0-		
01	43834 X	40076	-0-	-3758	-0-	2091	1	37985	2	Y	-0-				-0-		
02	39962 X	36358	-0-	-3604	-0-	1940	1	34418	2	Y	-0-				-0-		
03	42718 X	37738	-0-	-4980	-0-	2069	1	35669	2	Y	-0-				-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	33635 X	29478	-0-	-4157	-0-	1462 1	28015 2	Y		1	1	0			-0-
11	32340 X	28684	-0-	-3656	-0-	1419 1	27264 2	Y		1	1	0			-0-
12	31465 X	28855	-0-	-2610	-0-	1399 1	27455 2	Y		1	1	0			-0-
01	31124 X	28749	-0-	-2375	-0-	1501 1	27247 2	Y		1	1	0			-0-
02	27927 X	26625	-0-	-1302	-0-	1423 1	25201 2	Y		1	1	0			-0-
03	29481 X	27737	-0-	-1744	-0-	1518 1	26218 2	Y		1	1	0			-0-
GALVAN RANCH WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190															
10	25575 X	22240	-0-	-3335	-0-	1090 1	20919 2	Y		210	193	0	22	1	19
11	24660 X	18152	-0-	-6508	-0-	231 9	17049 2	Y		193	167	0	14	1	31
12	24118 X	24110	-0-	-8	-0-	891 1	22728 2	Y		206	194	0	14	1	29
01	24025 X	22805	-0-	-1220	-0-	212 9	21397 2	Y		210	190	0	19	1	30
02	21141 X	20278	-0-	-863	-0-	1155 1	19001 2	Y		187	173	0	16	1	28
03	24025 X	21466	-0-	-2559	-0-	227 9	20099 2	Y		183	164	0	26	1	21
GALVAN RANCH WELL #: A764H RRCID -> 281760 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495															
10	20646 X	18644	-0-	-2002	-0-	1177 1	17580 2	Y		135	125	0	15	1	12
11	19920 X	17833	-0-	-2087	-0-	231 9	16792 2	Y		150	129	0	9	1	24
12	19220 X	16670	-0-	-2550	-0-	876 1	15719 2	Y		136	131	0	10	1	19
01	19220 X	14772	-0-	-4448	-0-	165 9	13857 2	Y		139	126	0	12	1	20
02	17980 X	17736	-0-	-244	-0-	801 1	16644 2	Y		139	127	0	11	1	21
*03	18676 X	18676	-0-	-0-	-0-	150 9	17511 2	Y		137	123	0	19	1	16
GALVAN RANCH WELL #: A364H RRCID -> 281892 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481															
10	24149 X	22206	-0-	-1943	-0-	762 1	21090 2	Y		12	11	0	1	1	1
11	23370 X	21097	-0-	-2273	-0-	153 9	20033 2	Y		15	13	0	1	1	2
12	24056 X	21658	-0-	-2398	-0-	939 1	20595 2	Y		14	13	0	1	1	2
01	24056 X	20767	-0-	-3289	-0-	1048 1	19670 2	Y		14	13	0	1	1	2
02	20764 X	15856	-0-	-4908	-0-	15 9	14999 2	Y		12	11	0	1	1	2
03	22196 X	14768	-0-	-7428	-0-	844 1	13947 2	Y		8	7	0	2	1	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY																								
BRISCOE CATARINA EAST																								
WELL #: 6H RRCID -> 282870 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8933 - 13976																								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
0							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE							
10	14508 X	12236	-0-	-2272	-0-		557	1	10689	2	Y	900	831	0	100	1		82						
							990	9																
11	14040 X	11398	-0-	-2642	-0-		507	1	9716	2	Y	1068	917	0	60	1		173						
							1175	9																
12	14229 X	11350	-0-	-2879	-0-		494	1	9701	2	Y	1050	999	0	75	1		149						
							1155	9																
01	12710 X	11158	-0-	-1552	-0-		517	1	9398	2	Y	1130	1020	0	95	1		164						
							1243	9																
02	11455 X	11185	-0-	-270	-0-		530	1	9376	2	Y	1163	1064	0	89	1		174						
							1279	9																
03	12245 X	11415	-0-	-830	-0-		550	1	9498	2	Y	1243	1113	0	161	1		143						
							1367	9																

GALVAN RANCH															WELL #: A846H RRCID -> 282884 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817									
10	54870 X	40633	-0-	-14237	-0-		1992	1	38159	2	Y	438	404	0	47	1		40						
							482	9																
11	47850 X	38131	-0-	-9719	-0-		1865	1	35772	2	Y	449	387	0	29	1		73						
							494	9																
12	49445 X	37632	-0-	-11813	-0-		1799	1	35374	2	Y	417	400	0	31	1		59						
							459	9																
01	44051 X	35525	-0-	-8526	-0-		1828	1	33233	2	Y	422	382	0	38	1		61						
							464	9																
02	39440 X	32105	-0-	-7335	-0-		1693	1	29991	2	Y	383	354	0	33	1		57						
							421	9																
03	40641 X	32222	-0-	-8419	-0-		1743	1	30033	2	Y	405	362	0	53	1		47						
							446	9																

GALVAN RANCH															WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797									
10	31713 X	24352	-0-	-7361	-0-		1203	1	23055	2	Y	85	78	0	9	1		8						
							94	9																
11	29310 X	22624	-0-	-6686	-0-		1116	1	21401	2	Y	97	83	0	6	1		16						
							107	9																
12	30287 X	22054	-0-	-8233	-0-		1066	1	20887	2	Y	92	88	0	7	1		13						
							101	9																
01	26195 X	20987	-0-	-5208	-0-		1088	1	19794	2	Y	95	86	0	8	1		14						
							105	9																
02	23461 X	18837	-0-	-4624	-0-		1001	1	17735	2	Y	92	84	0	8	1		14						
							101	9																
03	24366 X	19314	-0-	-5052	-0-		1054	1	18166	2	Y	85	76	0	13	1		10						
							94	9																

GALVAN RANCH															WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025									
10	45322 X	40913	-0-	-4409	-0-		2000	1	38345	2	Y	516	476	0	54	1		47						
							568	9																
11	43860 X	34590	-0-	-9270	-0-		1688	1	32386	2	Y	469	405	0	35	1		76						
							516	9																
12	45322 X	34036	-0-	-11286	-0-		1624	1	31882	2	Y	482	457	0	33	1		68						
							530	9																
01	41540 X	32552	-0-	-8988	-0-		1670	1	30378	2	Y	458	416	0	44	1		66						
							504	9																
02	38280 X	29495	-0-	-8785	-0-		1552	1	27481	2	Y	420	387	0	36	1		63						
							462	9																
03	40920 X	30266	-0-	-10654	-0-		1631	1	28125	2	Y	464	415	0	58	1		54						
							510	9																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																
SM ENERGY COMPANY																
GALVAN RANCH																
WELL #: A445H RRCID -> 282887 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9554 - 16247																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	36270 X	29751	-0-	-6519	-0-	1464 233	1 9	28054	2	Y	212	196	0	27	1	19
11	30960 X	25591	-0-	-5369	-0-	1254 314	1 9	24023	2	Y	285	244	0	14	1	46
12	31992 X	25610	-0-	-6382	-0-	1215 557	1 9	23838	2	Y	506	460	0	20	1	72
01	30721 X	24355	-0-	-6366	-0-	1260 200	1 9	22895	2	Y	182	182	0	46	1	26
02	27840 X	20170	-0-	-7670	-0-	1068 176	1 9	18926	2	Y	160	148	0	14	1	24
03	29760 X	18794	-0-	-10966	-0-	1022 161	1 9	17611	2	Y	146	131	0	22	1	17
GALVAN RANCH WELL #: A447H RRCID -> 282888 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9380 - 18821																
10	61132 X	49744	-0-	-11388	-0-	2464 70	1 9	47210	2	Y	64	58	0	7	1	6
11	57210 X	46571	-0-	-10639	-0-	2304 74	1 9	44193	2	Y	67	58	0	4	1	11
12	59117 X	45972	-0-	-13145	-0-	2224 73	1 9	43675	2	Y	66	63	0	5	1	9
01	53382 X	44470	-0-	-8912	-0-	2316 70	1 9	42084	2	Y	64	58	0	6	1	9
02	47966 X	40845	-0-	-7121	-0-	2177 61	1 9	38607	2	Y	55	51	0	5	1	8
03	49755 X	41101	-0-	-8654	-0-	2249 68	1 9	38784	2	Y	62	55	0	8	1	7
GALVAN RANCH WELL #: A448H RRCID -> 282890 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9371 - 16043																
10	38316 X	31681	-0-	-6635	-0-	1562 146	1 9	29973	2	Y	133	123	0	14	1	12
11	35970 X	29680	-0-	-6290	-0-	1462 164	1 9	28054	2	Y	149	128	0	9	1	24
12	37169 X	29276	-0-	-7893	-0-	1408 164	1 9	27704	2	Y	149	142	0	10	1	21
01	33728 X	28326	-0-	-5402	-0-	1468 150	1 9	26708	2	Y	136	124	0	13	1	20
02	30508 X	26041	-0-	-4467	-0-	1382 131	1 9	24528	2	Y	119	110	0	11	1	18
03	31682 X	26348	-0-	-5334	-0-	1436 130	1 9	24782	2	Y	118	105	0	17	1	14
GALVAN RANCH WELL #: A847H RRCID -> 282891 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9190 - 19100																
10	62682 X	46750	-0-	-15932	-0-	2299 399	1 9	44052	2	Y	363	336	0	41	1	33
11	58110 X	43889	-0-	-14221	-0-	2139 722	1 9	41028	2	Y	656	559	0	24	1	106
12	60047 X	43945	-0-	-16102	-0-	2085 848	1 9	41012	2	Y	771	722	0	46	1	109
01	51522 X	42830	-0-	-8692	-0-	2187 856	1 9	39787	2	Y	778	704	0	70	1	113
02	46516 X	36827	-0-	-9689	-0-	1936 551	1 9	34340	2	Y	501	478	0	61	1	75
03	46748 X	39441	-0-	-7307	-0-	2143 361	1 9	36937	2	Y	328	296	0	69	1	38

05/14/2020
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 486

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH					//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997 WELL #: A848H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
						RRCID -> 282892	COMPL. DATE 10/12/2018	TOTAL DEPTH	9295	PERF.	9136	-	15870					
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
10	61101 X	46925	-0-	-14176	-0-	2299 579	1 9	44047	2	Y	526	485	0	57	1	48		
11	57030 X	43807	-0-	-13223	-0-	2141 598	1 9	41068	2	Y	544	469	0	35	1	88		
12	58931 X	43011	-0-	-15920	-0-	2059 563	1 9	40389	2	Y	512	489	0	38	1	73		
01	50499 X	41566	-0-	-8933	-0-	2138 554	1 9	38874	2	Y	504	458	0	46	1	73		
02	45675 X	38280	-0-	-7395	-0-	2018 483	1 9	35779	2	Y	439	406	0	40	1	66		
03	46934 X	37912	-0-	-9022	-0-	2049 499	1 9	35364	2	Y	454	407	0	61	1	52		
BRISCOE G GU8 STATE (SA2)					WELL #:	653H	RRCID -> 282935	COMPL. DATE 02/21/2018	TOTAL DEPTH	7606	PERF.	7472	-	17142				
10	25265 X	19049	-0-	-6216	-0-	884 1196	1 9	16969	2	Y	1087	1001	0	105	1	99		
11	22500 X	16104	-0-	-6396	-0-	754 893	1 9	14457	2	Y	812	706	0	73	1	132		
12	21483 X	19039	-0-	-2444	-0-	868 1141	1 9	17030	2	Y	1037	965	0	57	1	147		
01	19871 X	17229	-0-	-2642	-0-	840 1081	1 9	15308	2	Y	983	893	0	94	1	143		
02	17806 X	15539	-0-	-2267	-0-	775 992	1 9	13772	2	Y	902	833	0	77	1	135		
03	19034 X	16342	-0-	-2692	-0-	842 998	1 9	14502	2	Y	907	812	0	125	1	105		
BRISCOE G GU8 STATE (SA3)					WELL #:	662H	RRCID -> 282936	COMPL. DATE 02/21/2018	TOTAL DEPTH	7673	PERF.	7667	-	17397				
10	31403 X	24926	-0-	-6477	-0-	1160 1564	1 9	22202	2	Y	1422	1312	0	153	1	129		
11	28920 X	18554	-0-	-10366	-0-	871 989	1 9	16694	2	Y	899	787	0	95	1	146		
12	26970 X	24200	-0-	-2770	-0-	1100 1506	1 9	21594	2	Y	1369	1258	0	63	1	194		
01	24986 X	23204	-0-	-1782	-0-	1127 1577	1 9	20500	2	Y	1434	1296	0	124	1	208		
02	23374 X	21428	-0-	-1946	-0-	1066 1491	1 9	18871	2	Y	1355	1247	0	113	1	203		
03	24924 X	22385	-0-	-2539	-0-	1149 1419	1 9	19817	2	Y	1290	1157	0	187	1	149		
BRISCOE CATARINA EAST GU1					WELL #:	4H	RRCID -> 282992	COMPL. DATE 08/07/2017	TOTAL DEPTH	7736	PERF.	8233	-	13276				
10	15872 X	12080	-0-	-3792	-0-	555 895	1 9	10630	2	Y	814	750	0	85	1	74		
11	15360 X	12425	-0-	-2935	-0-	571 964	1 9	10890	2	Y	876	753	0	55	1	142		
12	15872 X	10594	-0-	-5278	-0-	467 914	1 9	9213	2	Y	831	794	0	61	1	118		
01	14415 X	11685	-0-	-2730	-0-	575 681	1 9	10429	2	Y	619	572	0	75	1	90		
02	11484 X	9511	-0-	-1973	-0-	478 567	1 9	8466	2	Y	515	479	0	49	1	77		
03	12090 X	11985	-0-	-105	-0-	597 1107	1 9	10281	2	Y	1006	896	0	71	1	116		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE CATARINA EAST														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 788997 WELL #: 5H RRCID -> 282994 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8216 - 13259														
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
10	15438 X	12800	-0-	-2638	-0-	560 1473 9	1 10767	2	Y	1339	1239	0	168 1	121
11	14940 X	12780	-0-	-2160	-0-	542 1858 9	1 10380	2	Y	1689	1446	0	90 1	274
12	15438 X	12115	-0-	-3323	-0-	512 1562 9	1 10041	2	Y	1420	1374	0	118 1	202
01	13981 X	11591	-0-	-2390	-0-	531 1415 9	1 9645	2	Y	1286	1173	0	128 1	187
02	12789 X	10136	-0-	-2653	-0-	471 1320 9	1 8345	2	Y	1200	1106	0	101 1	180
03	12803 X	11909	-0-	-894	-0-	556 1764 9	1 9589	2	Y	1604	1433	0	166 1	185
BRISCOE J (SA2) WELL #: 97H RRCID -> 283007 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7854 - 17844														
10	138136 X	58749	-0-	-79387	-0-	2903 171 9	1 55675	2	Y	155	143	0	18 1	14
11	91530 X	52392	-0-	-39138	-0-	2588 164 9	1 49640	2	Y	149	129	0	10 1	24
12	79980 X	49430	-0-	-30550	-0-	2387 152 9	1 46891	2	Y	138	132	0	10 1	20
01	71641 X	45436	-0-	-26205	-0-	2362 145 9	1 42929	2	Y	132	121	0	12 1	19
02	62524 X	40362	-0-	-22162	-0-	2148 124 9	1 38090	2	Y	113	104	0	11 1	17
03	58745 X	40238	-0-	-18507	-0-	2198 119 9	1 37921	2	Y	108	97	0	15 1	13
BRISCOE J (SA1) WELL #: 92H RRCID -> 283026 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948														
10	168795 X	116517	-0-	-52278	-0-	5778 3 9	1 110736	2	Y	3	3	0	1 1	-0-
11	149940 X	104276	-0-	-45664	-0-	5169 4 9	1 99103	2	Y	4	3	0		1
12	140120 X	102298	-0-	-37822	-0-	4957 1 9	1 97340	2	Y	1	2	0		-0-
01	119753 X	93357	-0-	-26396	-0-	4868 3 9	1 88486	2	Y	3	3	0		-0-
02	112027 X	66627	-0-	-45400	-0-	3557 1 9	1 63069	2	Y	1	1	0		-0-
03	116529 X	62920	-0-	-53609	-0-	3448 1 9	1 59471	2	Y	1	1	0		-0-
BRISCOE J (SA3) WELL #: 103H RRCID -> 283027 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010														
10	190278 X	127424	-0-	-62854	-0-	6321 12 9	1 121091	2	Y	11	10	0	2 1	1
11	169200 X	114262	-0-	-54938	-0-	5664 15 9	1 108583	2	Y	14	12	0	1 1	2
12	157356 X	109765	-0-	-47591	-0-	5318 8 9	1 104439	2	Y	7	7	0	1 1	1
01	135625 X	100266	-0-	-35359	-0-	5227 7 9	1 95032	2	Y	6	5	0	1 1	1
02	126875 X	87371	-0-	-39504	-0-	4665 4 9	1 82702	2	Y	4	4	0		1
03	127410 X	87057	-0-	-40353	-0-	4771 8 9	1 82278	2	Y	7	6	0	1 1	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY																					
GALVAN RANCH																					
										WELL #: B117H		RRCID -> 283264		COMPL. DATE 11/08/2017		TOTAL DEPTH 9168		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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
GALVAN RANCH										WELL #: B617H		RRCID -> 283350		COMPL. DATE 11/22/2017		TOTAL DEPTH 9044		PERF. N/A			
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-	
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
GALVAN RANCH										WELL #: B118H		RRCID -> 283351		COMPL. DATE 12/02/2017		TOTAL DEPTH 9149		PERF. N/A			
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-	
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
GALVAN RANCH										WELL #: B618H		RRCID -> 283352		COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH 9007		PERF. N/A			
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-	
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
GALVAN RANCH										WELL #: C411H		RRCID -> 283851		COMPL. DATE 11/24/2019		TOTAL DEPTH 8605		PERF. 9710 - 16936			
10	370605	X	124582	-0-	-246023	-0-	6169	1	118208	2	Y	186	173	0	35	1	17				
							205	9													
11	254160	X	102711	-0-	-151449	-0-	5083	1	97460	2	Y	153	133	0	12	1	25				
							168	9													
12	205623	X	108899	-0-	-96724	-0-	5271	1	103517	2	Y	101	101	0	11	1	14				
							111	9													
01	164579	X	99442	-0-	-65137	-0-	5179	1	94173	2	Y	82	75	0	9	1	12				
							90	9													
02	139896	X	83519	-0-	-56377	-0-	4452	1	78926	2	Y	128	114	0	7	1	19				
							141	9													
03	124589	X	78937	-0-	-45652	-0-	4323	1	74527	2	Y	79	71	0	18	1	9				
							87	9													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C511H RRCID -> 283852 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8994 - 21481														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	404364 X	139871	-0-	-264493	-0-	6899 739	1	132233	2	Y	672	621 0	75 1	61
11	332460 X	112902	-0-	-219558	-0-	5565 598	1	106739	2	Y	544	472 0	45 1	88
12	266972 X	108404	-0-	-158568	-0-	5220 674	1	102510	2	Y	613	576 0	38 1	87
01	183210 X	99837	-0-	-83373	-0-	5174 582	1	94081	2	Y	529	484 0	55 1	77
02	156513 X	82632	-0-	-73881	-0-	4388 492	1	77752	2	Y	447	415 0	42 1	67
03	139872 X	78177	-0-	-61695	-0-	4257 527	1	73393	2	Y	479	429 0	62 1	55
GALVAN RANCH														
WELL #: C412H RRCID -> 283857 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9019 - 21585														
10	465651 X	256401	-0-	-209250	-0-	12707 149	1	243545	2	Y	135	127 0	31 1	12
11	336090 X	213458	-0-	-122632	-0-	10576 124	1	202758	2	Y	113	98 0	9 1	18
12	328755 X	189176	-0-	-139579	-0-	9134 661	1	179381	2	Y	601	526 0	8 1	85
01	328755 X	142146	-0-	-186609	-0-	7406 106	1	134634	2	Y	96	113 0	54 1	14
02	298004 X	128994	-0-	-169010	-0-	6886 65	1	122043	2	Y	59	56 0	8 1	9
03	256401 X	125922	-0-	-130479	-0-	6900 64	1	118958	2	Y	58	52 0	8 1	7
GALVAN RANCH														
WELL #: C512H RRCID -> 283869 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BRISCOE GU7 STATE AR														
WELL #: 347H RRCID -> 283887 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418														
10	40610 X	30622	-0-	-9988	-0-	1517 20	1	29085	2	Y	18	16 0		2
11	37530 X	29559	-0-	-7971	-0-	1460 97	1	28002	2	Y	88	75 0	1 1	14
12	35836 X	28725	-0-	-7111	-0-	1389 85	1	27251	2	Y	77	74 0	6 1	11
01	34441 X	26881	-0-	-7560	-0-	1396 92	1	25393	2	Y	84	76 0	7 1	12
02	30508 X	26660	-0-	-3848	-0-	1419 81	1	25160	2	Y	74	68 0	7 1	11
03	30628 X	27416	-0-	-3212	-0-	1498 67	1	25851	2	Y	61	55 0	10 1	7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)						//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY						//CONT.//		788997											
BRISCOE G GU8 STATE (SA1)						WELL #:		642H		RRCID -> 283889		COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH		7671 PERF. 7666 - 16820			
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
10	21886 X	15245	-0-	-6641	-0-	725	1	13900	2	Y	564	523	0	80	1	51			
11	19680 X	12529	-0-	-7151	-0-	620	1	11204	2	Y	674	578	0	38	1	109			
12	17887 X	15451	-0-	-2436	-0-	584	1	13916	2	Y	752	707	0	47	1	107			
01	15872 X	14298	-0-	-1574	-0-	741	1	12700	2	Y	817	737	0	68	1	119			
02	14268 X	13075	-0-	-1193	-0-	708	1	11619	2	Y	728	674	0	64	1	109			
03	15438 X	13674	-0-	-1764	-0-	827	1	12139	2	Y	755	676	0	101	1	87			
						699	1												
						899	1												
						655	1												
						801	1												
						704	1												
						831	1												
							9												
BRISCOE GU6 STATE AR						WELL #:		342H		RRCID -> 283949		COMPL. DATE 02/12/2019		TOTAL DEPTH		8509 PERF. 8333 - 17898			
10	127565 X	104609	-0-	-22956	-0-	5189	1	99420	2	Y	-0-					-0-			
11	118230 X	98560	-0-	-19670	-0-	4887	1	93672	2	Y	1	1	0			-0-			
12	117180 X	97183	-0-	-19997	-0-	1	1	92475	2	Y									
01	108903 X	93027	-0-	-15876	-0-	9	1	88176	2	Y									
02	99064 X	84488	-0-	-14576	-0-	1	1	79980	2	Y									
03	104594 X	86199	-0-	-18395	-0-	9	1	81474	2	Y									
						4707	1												
						4850	1												
						4508	1												
						4725	1												
							9												
GALVAN RANCH						WELL #:		C514H		RRCID -> 284234		COMPL. DATE 12/04/2019		TOTAL DEPTH		8335 PERF. 8895 - 20956			
10	413323 X	122029	-0-	-291294	-0-	6017	1	115312	2	Y	636	590	0	95	1	58			
11	315810 X	101005	-0-	-214805	-0-	700	1	95324	2	Y	647	557	0	43	1	105			
12	285789 X	91395	-0-	-194394	-0-	4969	1	86421	2	Y	521	507	0	45	1	74			
01	165199 X	90659	-0-	-74540	-0-	712	1	85488	2	Y	427	392	0	47	1	62			
02	140331 X	78052	-0-	-62279	-0-	4401	1	73524	2	Y	347	323	0	34	1	52			
03	122016 X	72418	-0-	-49598	-0-	573	1	68069	2	Y	367	329	0	48	1	42			
						4701	1												
						470	1												
						4146	1												
						382	1												
						3945	1												
						404	1												
							9												
GALVAN RANCH						WELL #:		C414H		RRCID -> 284235		COMPL. DATE 04/16/2019		TOTAL DEPTH		8449 PERF. 9076 - 21254			
10	485460 X	188982	-0-	-296478	-0-	9360	1	179358	2	Y	240	224	0	42	1	22			
11	469800 X	164494	-0-	-305306	-0-	264	1	156155	2	Y	177	154	0	16	1	29			
12	318618 X	169866	-0-	-148752	-0-	8144	1	161539	2	Y	92	96	0	12	1	13			
01	232717 X	148147	-0-	-84570	-0-	195	1	140328	2	Y	94	85	0	8	1	14			
02	203377 X	132342	-0-	-71035	-0-	8226	1	125236	2	Y	37	38	0	7	1	6			
03	188976 X	131330	-0-	-57646	-0-	101	1	123995	2	Y	130	116	0	5	1	15			
						7716	1												
						7065	1												
						41	1												
						7192	1												
						143	1												
							9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: C513H RRCID -> 284274 COMPL. DATE 11/28/2019 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8982 - 20996															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	403899 X	156443	-0-	-247456	-0-	7724	1	148049	2	Y	609	562	0	64	55
11	390870 X	124930	-0-	-265940	-0-	6162	1	118137	2	Y	574	495	0	41	93
12	236933 X	112965	-0-	-123968	-0-	5446	1	107010	2	Y	463	450	0	40	66
01	215636 X	94351	-0-	-121285	-0-	4891	1	88935	2	Y	477	432	0	42	69
02	178959 X	72921	-0-	-106038	-0-	3869	1	68628	2	Y	385	358	0	38	58
03	156457 X	69736	-0-	-86721	-0-	3798	1	65518	2	Y	382	343	0	53	44
						420	9								
BRISCOE R (SA4)															
WELL #: 717H RRCID -> 284423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7350 - 16949															
10	26615 X	26615	-0-	-0-	-0-	1262	1	24206	2	Y	1043	962	0	111	95
11	35127 X	35127	-0-	-0-	-0-	1147	9	32108	2	Y	1220	1047	0	70	198
12	32725 X	32725	-0-	-0-	-0-	1677	1	29737	2	Y	1338	1261	0	85	190
01	28954 X	15374	-0-	-13580	-0-	1342	9	13528	2	Y	1001	925	0	121	145
02	24911 X	12284	-0-	-12627	-0-	1516	1	10758	2	Y	836	777	0	79	125
03	32736 X	15819	-0-	-16917	-0-	1472	9	13693	2	Y	1211	1080	0	116	140
						745	1								
						1101	9								
						606	1								
						920	9								
						794	1								
						1332	9								
BRISCOE B															
WELL #: 313H RRCID -> 284434 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 16143															
10	22692 X	18453	-0-	-4239	-0-	899	1	17225	2	Y	299	277	0	39	27
11	18882 X	18882	-0-	-0-	-0-	329	9	17382	2	Y	538	458	0	20	87
12	18848 X	18118	-0-	-730	-0-	908	1	16704	2	Y	514	490	0	38	73
01	18445 X	16948	-0-	-1497	-0-	592	9	15541	2	Y	501	455	0	46	73
02	17255 X	16118	-0-	-1137	-0-	849	1	14819	2	Y	420	390	0	40	63
03	18445 X	18052	-0-	-393	-0-	565	9	16606	2	Y	440	394	0	58	51
						856	1								
						551	9								
						837	1								
						462	9								
						962	1								
						484	9								
BRISCOE B															
WELL #: 327H RRCID -> 284495 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7002 - 15867															
10	22754 X	16201	-0-	-6553	-0-	717	1	13749	2	Y	1577	1447	0	106	143
11	18150 X	15275	-0-	-2875	-0-	1735	9	13213	2	Y	1248	1083	0	106	202
12	18755 X	15285	-0-	-3470	-0-	689	1	13162	2	Y	1319	1247	0	87	187
01	16492 X	13833	-0-	-2659	-0-	1373	9	11913	2	Y	1150	1051	0	119	167
02	15167 X	13160	-0-	-2007	-0-	672	1	11507	2	Y	913	852	0	91	137
03	16213 X	12785	-0-	-3428	-0-	1451	9	11189	2	Y	860	772	0	126	99
						655	1								
						1265	9								
						649	1								
						1004	9								
						650	1								
						946	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE R (SA3)															
WELL #: 713H RRCID -> 284626 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7473 - 17093															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0							CODE		CODE						
10	42780 X	38338	-0-	-4442	-0-	1866	1	35684	2	Y	716	667	0	129	65
11	48690 X	35634	-0-	-13056	-0-	788	9	1734	1	Y	611	529	0	48	99
12	50313 X	34416	-0-	-15897	-0-	672	9	1640	1	Y	537	517	0	43	76
01	45322 X	31345	-0-	-13977	-0-	591	9	1607	1	Y	465	425	0	49	67
02	36453 X	28035	-0-	-8418	-0-	512	9	1473	1	Y	400	370	0	37	60
03	38347 X	30078	-0-	-8269	-0-	440	9	1620	1	Y	434	389	0	55	50
						477	9								
BRISCOE B															
WELL #: 322H RRCID -> 284663 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7247 - 16195															
10	25389 X	18862	-0-	-6527	-0-	911	1	17475	2	Y	433	400	0	49	39
11	22620 X	16669	-0-	-5951	-0-	476	9	801	1	Y	475	408	0	29	77
12	23374 X	17676	-0-	-5698	-0-	523	9	838	1	Y	362	355	0	33	51
01	20491 X	15943	-0-	-4548	-0-	398	9	813	1	Y	338	307	0	33	49
02	17835 X	13819	-0-	-4016	-0-	372	9	722	1	Y	285	264	0	27	43
03	18848 X	14841	-0-	-4007	-0-	314	9	794	1	Y	305	274	0	39	35
						336	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: C413H RRCID -> 284692 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 9164 - 21315															
10	487785 X	268950	-0-	-218835	-0-	13330	1	255423	2	Y	179	168	0	41	16
11	472050 X	212126	-0-	-259924	-0-	197	9	10506	1	Y	144	125	0	12	23
12	445563 X	209630	-0-	-235933	-0-	158	9	10152	1	Y	106	104	0	10	15
01	339078 X	172589	-0-	-166489	-0-	117	9	8963	1	Y	566	489	0	10	82
02	298439 X	143718	-0-	-154721	-0-	623	9	7674	1	Y	20	54	0	45	3
03	268956 X	141476	-0-	-127480	-0-	22	9	7751	1	Y	80	71	0	3	9
						88	9								
BRISCOE B															
WELL #: 333H RRCID -> 284731 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7587 - 17306															
10	19468 X	15681	-0-	-3787	-0-	739	1	14194	2	Y	680	625	0	53	62
11	18810 X	13555	-0-	-5255	-0-	748	9	643	1	Y	513	446	0	46	83
12	16275 X	14982	-0-	-1293	-0-	564	9	699	1	Y	494	471	0	36	70
01	15686 X	13430	-0-	-2256	-0-	543	9	670	1	Y	515	465	0	45	75
02	14674 X	12348	-0-	-2326	-0-	567	9	635	1	Y	439	407	0	41	66
03	15686 X	11931	-0-	-3755	-0-	483	9	625	1	Y	459	411	0	61	53
						505	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE B														
WELL #: 342H RRCID -> 284936 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7092 - 17534														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	22940	X	18956	-0-	-3984	-0-	920	1	17619	2	Y	379	350	34
11	22200	X	16650	-0-	-5550	-0-	417	9	15500	2	Y	311	270	50
12	20491	X	17525	-0-	-2966	-0-	808	1	16345	2	Y	317	300	45
01	18972	X	15811	-0-	-3161	-0-	342	9	14639	2	Y	333	301	48
02	17719	X	14237	-0-	-3482	-0-	831	1	13172	2	Y	292	270	44
03	18941	X	14351	-0-	-4590	-0-	349	9	13279	2	Y	276	248	32
							806	1						
							366	9						
							744	1						
							321	9						
							768	1						
							304	9						
BRISCOE B														
WELL #: 302H RRCID -> 285047 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 15583														
10	20925	X	12812	-0-	-8113	-0-	620	1	11849	2	Y	312	288	28
11	15750	X	13136	-0-	-2614	-0-	343	9	12203	2	Y	271	234	44
12	16275	X	12650	-0-	-3625	-0-	635	1	11746	2	Y	276	262	39
01	15066	X	12026	-0-	-3040	-0-	298	9	11116	2	Y	273	247	40
02	11977	X	10843	-0-	-1134	-0-	600	1	9997	2	Y	256	236	38
03	12803	X	11644	-0-	-1159	-0-	304	9	10690	2	Y	303	271	35
							610	1						
							300	9						
							564	1						
							282	9						
							621	1						
							333	9						
GALVAN RANCH														
WELL #: C446H RRCID -> 285258 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405														
10	81189	X	58125	-0-	-23064	-0-	2883	1	55242	2	Y	-0-		-0-
11	73800	X	57626	-0-	-16174	-0-	2855	1	54771	2	Y	-0-		-0-
12	70711	X	56640	-0-	-14071	-0-	2746	1	53894	2	Y	-0-		-0-
01	64263	X	54813	-0-	-9450	-0-	2856	1	51957	2	Y	-0-		-0-
02	58116	X	50915	-0-	-7201	-0-	2719	1	48196	2	Y	-0-		-0-
03	58125	X	52520	-0-	-5605	-0-	2878	1	49642	2	Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C919H RRCID -> 285260 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356														
10	52979	X	38200	-0-	-14779	-0-	1892	1	36295	2	Y	12	11	1
11	51270	X	34857	-0-	-16413	-0-	13	9	33129	2	Y	1	1	-0-
12	47151	X	33147	-0-	-14004	-0-	1727	1	31543	2	Y	1	1	-0-
01	41540	X	33538	-0-	-8002	-0-	1603	1	31791	2	Y	1	1	-0-
02	37033	X	29956	-0-	-7077	-0-	1	9	28356	2	Y	-0-		-0-
03	38192	X	31176	-0-	-7016	-0-	1746	1	29466	2	Y	-0-		-0-
							1600	1						
							1710	1						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C444H RRCID -> 285282 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 16698														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	148738 X	116679	-0-	-32059	-0-	5788	1	110890	2	Y	1	1	0	-0-
11	143940 X	111502	-0-	-32438	-0-	5526	1	105975	2	Y	1	1	0	-0-
12	136803 X	107054	-0-	-29749	-0-	5188	1	101865	2	Y	1	1	0	-0-
01	129332 X	92689	-0-	-36643	-0-	4828	1	87806	2	Y	50	43	0	7
02	113738 X	89068	-0-	-24670	-0-	4757	1	84310	2	Y	1	4	0	-0-
03	116684 X	86602	-0-	-30082	-0-	4747	1	81855	2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH WELL #: C921H RRCID -> 285332 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8613 - 18059														
10	60574 X	40334	-0-	-20240	-0-	2000	1	38331	2	Y	3	3	0	-0-
11	49680 X	37783	-0-	-11897	-0-	1875	1	35899	2	Y	8	7	0	1
12	47306 X	35692	-0-	-11614	-0-	1728	1	33932	2	Y	29	25	0	4
01	42749 X	34964	-0-	-7785	-0-	1811	1	32941	2	Y	193	166	0	28
02	38570 X	32903	-0-	-5667	-0-	1758	1	31145	2	Y	-0-	13	0	-0-
03	40331 X	33436	-0-	-6895	-0-	1830	1	31606	2	Y	-0-			-0-
BRISCOE R (SA18) WELL #: 812H RRCID -> 285402 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7898 - 23272														
10	415896 X	252352	-0-	-163544	-0-	12151	1	232886	2	Y	6650	6205	0	603
11	402480 X	216126	-0-	-186354	-0-	10465	1	200610	2	Y	4592	4005	0	744
12	415896 X	179752	-0-	-236144	-0-	8552	1	167926	2	Y	2976	2977	0	422
01	415896 X	158547	-0-	-257349	-0-	8151	1	148195	2	Y	2001	1864	0	290
02	389064 X	85121	-0-	-303943	-0-	4424	1	78427	2	Y	2064	1887	0	309
03	252340 X	109412	-0-	-142928	-0-	5876	1	101301	2	Y	2032	1821	0	234
BRISCOE R (SA17) WELL #: 793H RRCID -> 285403 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7631 - 22969														
10	401109 X	235370	-0-	-165739	-0-	11410	1	218645	2	Y	4832	4513	0	438
11	388170 X	186894	-0-	-201276	-0-	9050	1	173528	2	Y	3924	3402	0	636
12	401109 X	163156	-0-	-237953	-0-	7767	1	152540	2	Y	2590	2584	0	368
01	401109 X	136723	-0-	-264386	-0-	6999	1	127254	2	Y	2245	2053	0	326
02	375231 X	88379	-0-	-286852	-0-	4621	1	81920	2	Y	1671	1570	0	250
03	235383 X	97035	-0-	-138348	-0-	5201	1	89734	2	Y	1909	1708	0	220

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R (SA14)														
WELL #: 1132H RRCID -> 285685 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7792 - 16029														
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
10	476219 X	152626	-0-	-323593	-0-	7335 1	140533 2	Y	4325	4065 0	1067 1			392
11	222090 X	96793	-0-	-125297	-0-	4758 9	89570 2	Y	2321	2047 0	290 1			376
12	229493 X	100812	-0-	-128681	-0-	4670 1	93701 2	Y	2125	2037 0	162 1			302
01	229493 X	83480	-0-	-146013	-0-	2553 9	77298 2	Y	1756	1611 0	192 1			255
02	214687 X	59675	-0-	-155012	-0-	4773 1	55178 2	Y	1259	1187 0	138 1			189
03	152613 X	48115	-0-	-104498	-0-	2338 9	44394 2	Y	1042	937 0	174 1			120
						4250 1								
						1932 9								
						3112 1								
						1385 9								
						2575 1								
						1146 9								
BRISCOE R (SA15)														
WELL #: 1153H RRCID -> 285686 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7738 - 15904														
10	334615 X	93003	-0-	-241612	-0-	4492 1	86070 2	Y	2219	2082 0	523 1			201
11	206250 X	56872	-0-	-149378	-0-	2441 9	52253 2	Y	1721	1494 0	149 1			279
12	213125 X	56004	-0-	-157121	-0-	2726 1	51697 2	Y	1524	1467 0	120 1			216
01	213125 X	49728	-0-	-163397	-0-	1893 9	45718 2	Y	1360	1241 0	138 1			197
02	199375 X	40943	-0-	-158432	-0-	2631 1	37486 2	Y	1220	1127 0	107 1			183
03	93000 X	40231	-0-	-52769	-0-	1676 9	36709 2	Y	1268	1136 0	169 1			146
						2514 1								
						1496 9								
						2115 1								
						1342 9								
						2127 1								
						1395 9								
BRISCOE R (SA16)														
WELL #: 732H RRCID -> 285688 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7831 - 16897														
10	458166 X	134366	-0-	-323800	-0-	6472 1	124004 2	Y	3536	3308 0	758 1			321
11	238950 X	76206	-0-	-162744	-0-	3890 9	69410 2	Y	2887	2503 0	237 1			468
12	246915 X	92304	-0-	-154611	-0-	3620 1	85274 2	Y	2444	2363 0	202 1			347
01	246915 X	77942	-0-	-168973	-0-	3176 9	71823 2	Y	1974	1814 0	221 1			286
02	230985 X	56676	-0-	-174309	-0-	4342 1	51842 2	Y	1734	1605 0	155 1			260
03	134354 X	51947	-0-	-82407	-0-	2688 9	47189 2	Y	1838	1646 0	240 1			212
						3948 1								
						2171 9								
						2927 1								
						1907 9								
						2736 1								
						2022 9								
BRISCOE R (SA13)														
WELL #: 753H RRCID -> 285698 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7755 - 16867														
10	396314 X	101578	-0-	-294736	-0-	4926 1	94383 2	Y	2063	1939 0	514 1			187
11	225930 X	72401	-0-	-153529	-0-	2269 9	66720 2	Y	2001	1726 0	138 1			324
12	233461 X	63276	-0-	-170185	-0-	3480 1	58430 2	Y	1701	1644 0	140 1			241
01	233461 X	56177	-0-	-177284	-0-	2201 9	51698 2	Y	1485	1357 0	154 1			215
02	176059 X	47403	-0-	-128656	-0-	2975 1	43560 2	Y	1259	1168 0	117 1			189
03	101587 X	45785	-0-	-55802	-0-	1871 9	41944 2	Y	1282	1149 0	174 1			148
						2845 1								
						1634 9								
						2458 1								
						1385 9								
						2431 1								
						1410 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R (SA7)														
WELL #: 362H RRCID -> 285801 COMPL. DATE 03/03/2019 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 8134 - 18832														
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
10	43276 X	36991	-0-	-6285	-0-	1798	1	34480	2	Y	648	599	0	81 1 59
11	41880 X	35747	-0-	-6133	-0-	713	9	1737	1	33350	2	Y	600	519 0 43 1 97
12	43276 X	35388	-0-	-7888	-0-	660	9	1688	1	33150	2	Y	500	484 0 42 1 71
01	39339 X	32765	-0-	-6574	-0-	550	9	1677	1	30513	2	Y	523	473 0 45 1 76
02	35989 X	29001	-0-	-6988	-0-	575	9	1520	1	26947	2	Y	485	447 0 41 1 73
03	36983 X	29497	-0-	-7486	-0-	534	9	1588	1	27386	2	Y	475	426 0 67 1 55
						523	9							
BRISCOE R (SA5)														
WELL #: 373H RRCID -> 285803 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8124 - 17030														
10	39077 X	39077	-0-	-0-	-0-	1890	1	36220	2	Y	879	802	0	23 1 80
11	40112 X	40112	-0-	-0-	-0-	967	9	1944	1	37306	2	Y	784	678 0 59 1 127
12	40873 X	40873	-0-	-0-	-0-	862	9	1947	1	38222	2	Y	640	621 0 55 1 91
01	39091 X	36773	-0-	-2318	-0-	704	9	1877	1	34116	2	Y	709	639 0 58 1 103
02	36569 X	32218	-0-	-4351	-0-	780	9	1679	1	29783	2	Y	687	631 0 56 1 103
03	40858 X	33433	-0-	-7425	-0-	756	9	1793	1	30899	2	Y	674	604 0 95 1 78
						741	9							
BRISCOE R (SA6)														
WELL #: 367H RRCID -> 285804 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8233 - 17718														
10	30752 X	23915	-0-	-6837	-0-	1104	1	21115	2	Y	1542	1423	0	174 1 140
11	29760 X	22345	-0-	-7415	-0-	1696	9	1017	1	19511	2	Y	1652	1421 0 103 1 268
12	24893 X	21438	-0-	-3455	-0-	1817	9	959	1	18823	2	Y	1505	1444 0 115 1 214
01	24893 X	20060	-0-	-4833	-0-	1656	9	968	1	17593	2	Y	1363	1243 0 136 1 198
02	22533 X	17839	-0-	-4694	-0-	1499	9	880	1	15622	2	Y	1215	1124 0 107 1 182
03	23901 X	18541	-0-	-5360	-0-	1337	9	940	1	16184	2	Y	1288	1153 0 168 1 149
						1417	9							
BRISCOE R (SA12)														
WELL #: 353H RRCID -> 286123 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7541 - 20900														
10	70060 X	47050	-0-	-23010	-0-	2272	1	43546	2	Y	1120	1033	0	120 1 102
11	63600 X	43236	-0-	-20364	-0-	1232	9	2093	1	40142	2	Y	910	789 0 75 1 148
12	58993 X	41028	-0-	-17965	-0-	1001	9	1949	1	38273	2	Y	733	713 0 64 1 104
01	49972 X	38124	-0-	-11848	-0-	806	9	1943	1	35311	2	Y	791	714 0 66 1 115
02	45095 X	32992	-0-	-12103	-0-	870	9	1702	1	30226	2	Y	967	875 0 62 1 145
03	47058 X	33882	-0-	-13176	-0-	1064	9	1818	1	31336	2	Y	662	597 0 134 1 76
						728	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R (SA9)					//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 287H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
							RRCID ->	286153	COMPL. DATE	03/07/2019	TOTAL	DEPTH	7172	PERF.	7635	-	17557		
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
10	43431	X	28593	-0-	-14838	-0-			1262 3119	1 9	24212	2	Y	2835	2610	0	265	1	257
11	30059	X	30059	-0-	-0-	-0-			1334 3138	1 9	25587	2	Y	2853	2458	0	190	1	462
12	30949	X	30949	-0-	-0-	-0-			1379 2465	1 9	27105	2	Y	2241	2186	0	199	1	318
01	30229	X	30229	-0-	-0-	-0-			1431 2753	1 9	26045	2	Y	2503	2256	0	202	1	363
02	27414	X	27414	-0-	-0-	-0-			1332 2426	1 9	23656	2	Y	2205	2041	0	197	1	330
03	30938	X	28508	-0-	-2430	-0-			1419 2629	1 9	24460	2	Y	2390	2139	0	305	1	276
BRISCOE R (SA11)					WELL #:	302H	RRCID ->	286207	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL	DEPTH	7525	PERF.	7547	-	17036		
10	51026	X	31585	-0-	-19441	-0-			1529 761	1 9	29295	2	Y	692	641	0	92	1	63
11	49380	X	30669	-0-	-18711	-0-			1486 704	1 9	28479	2	Y	640	553	0	46	1	104
12	40548	X	29876	-0-	-10672	-0-			1416 681	1 9	27779	2	Y	619	590	0	45	1	88
01	36115	X	27940	-0-	-8175	-0-			1417 741	1 9	25782	2	Y	674	608	0	56	1	98
02	30508	X	24929	-0-	-5579	-0-			1292 703	1 9	22934	2	Y	639	588	0	53	1	96
03	31589	X	25802	-0-	-5787	-0-			1379 685	1 9	23738	2	Y	623	559	0	88	1	72
BRISCOE R (SA21) STATE					WELL #:	252H	RRCID ->	286209	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL	DEPTH	8025	PERF.	8171	-	19027		
10	180978	X	131943	-0-	-49035	-0-			6540 70	1 9	125333	2	Y	64	60	0	21	1	6
11	175140	X	121436	-0-	-53704	-0-			6015 75	1 9	115346	2	Y	68	59	0	4	1	11
12	163215	X	118345	-0-	-44870	-0-			5732 72	1 9	112541	2	Y	65	62	0	5	1	9
01	134478	X	111883	-0-	-22595	-0-			5827 89	1 9	105967	2	Y	81	72	0	6	1	12
02	123714	X	100130	-0-	-23584	-0-			5344 65	1 9	94721	2	Y	59	56	0	6	1	9
03	131936	X	98664	-0-	-33272	-0-			5406 69	1 9	93189	2	Y	63	57	0	8	1	7
BRISCOE R (SA19) STATE					WELL #:	262H	RRCID ->	286210	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL	DEPTH	8077	PERF.	8168	-	18245		
10	187922	X	123052	-0-	-64870	-0-			6092 208	1 9	116752	2	Y	189	174	0	13	1	17
11	166230	X	115497	-0-	-50733	-0-			5718 117	1 9	109662	2	Y	106	93	0	13	1	17
12	149978	X	115347	-0-	-34631	-0-			5580 176	1 9	109591	2	Y	160	147	0	7	1	23
01	132184	X	106405	-0-	-25779	-0-			5543 81	1 9	100781	2	Y	74	72	0	14	1	11
02	123656	X	95579	-0-	-28077	-0-			5098 73	1 9	90408	2	Y	66	61	0	6	1	10
03	123039	X	96659	-0-	-26380	-0-			5294 64	1 9	91301	2	Y	58	52	0	9	1	7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R (SA20) STATE				//CONT.// 12018 200 788997 WELL #:	12018 200 266H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
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
10	109523	X	67611	-0-	-41912		-0-	3313 846	1 9	63452	2	Y	769	711	0	91	1	70
11	78720	X	59514	-0-	-19206		-0-	2909 799	1 9	55806	2	Y	726	626	0	52	1	118
12	81344	X	55995	-0-	-25349		-0-	2685 600	1 9	52710	2	Y	545	535	0	51	1	77
01	73904	X	50657	-0-	-23247		-0-	2608 604	1 9	47445	2	Y	549	497	0	49	1	80
02	68730	X	46786	-0-	-21944		-0-	2467 603	1 9	43716	2	Y	548	503	0	43	1	82
03	67611	X	45876	-0-	-21735		-0-	2482 585	1 9	42809	2	Y	532	477	0	76	1	61
BRISCOE R (SA10)					WELL #:	282H	RRCID ->	286214	COMPL. DATE	11/11/2018	TOTAL	DEPTH	7284	PERF.	7680	-	17735	
10	4588	X	3962	-0-	-626		-0-	186 177	1 9	3599	2	Y	161	146	0			15
11	4083	X	4083	-0-	-0-		-0-	198 143	1 9	3742	2	Y	130	113	0	11	1	21
12	4150	X	4150	-0-	-0-		-0-	191 241	1 9	3718	2	Y	219	200	0	9	1	31
01	4263	X	4263	-0-	-0-		-0-	206 279	1 9	3778	2	Y	254	228	0	20	1	37
02	3874	X	3874	-0-	-0-		-0-	197 176	1 9	3501	2	Y	160	153	0	20	1	24
03	4154	X	4035	-0-	-119		-0-	207 228	1 9	3600	2	Y	207	185	0	22	1	24
BRISCOE R (SA8)					WELL #:	293H	RRCID ->	286383	COMPL. DATE	03/05/2019	TOTAL	DEPTH	7265	PERF.	7818	-	17636	
10	63488	X	43148	-0-	-20340		-0-	2066 1489	1 9	39593	2	Y	1354	1248	0	137	1	123
11	46320	X	43273	-0-	-3047		-0-	2053 1826	1 9	39394	2	Y	1660	1423	0	91	1	269
12	47864	X	43656	-0-	-4208		-0-	2048 1343	1 9	40265	2	Y	1221	1201	0	116	1	173
01	43152	X	41524	-0-	-1628		-0-	2094 1362	1 9	38068	2	Y	1238	1121	0	110	1	180
02	40368	X	37516	-0-	-2852		-0-	1938 1190	1 9	34388	2	Y	1082	1003	0	97	1	162
03	43648	X	37741	-0-	-5907		-0-	1993 1375	1 9	34373	2	Y	1250	1118	0	150	1	144
GALVAN RANCH					WELL #:	C430H	RRCID ->	286397	COMPL. DATE	06/14/2019	TOTAL	DEPTH	8422	PERF.	8984	-	19476	
10	389236	X	341386	-0-	-47850		-0-	16888 889	1 9	323609	2	Y	808	759	0	188	1	73
11	376680	X	344518	-0-	-32162		-0-	17056 441	1 9	327021	2	Y	401	355	0	54	1	65
12	389236	X	320650	-0-	-68586		-0-	15531 163	1 9	304956	2	Y	148	164	0	28	1	21
01	363599	X	252298	-0-	-111301		-0-	13142 157	1 9	238999	2	Y	143	130	0	13	1	21
02	340141	X	211097	-0-	-129044		-0-	11266 101	1 9	199730	2	Y	92	88	0	11	1	14
03	341372	X	206259	-0-	-135113		-0-	11300 85	1 9	194874	2	Y	77	69	0	13	1	9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: C903H RRCID -> 286398 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8801 - 19259															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
0															EOM BALANCE
10	378975 X	183775	-0-	-195200	-0-	9072 868	1	173835	2	Y	789	739	0	176	1
11	366750 X	147894	-0-	-218856	-0-	7296 704	1	139894	2	Y	640	555	0	53	1
12	378975 X	126980	-0-	-251995	-0-	6127 520	1	120333	2	Y	473	465	0	45	1
01	285541 X	106014	-0-	-179527	-0-	5496 536	1	99982	2	Y	487	440	0	43	1
02	219327 X	91495	-0-	-127832	-0-	4852 609	1	86034	2	Y	554	504	0	38	1
03	183768 X	87955	-0-	-95813	-0-	4790 565	1	82600	2	Y	514	461	0	77	1
GALVAN RANCH WELL #: A417H RRCID -> 286402 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9911 - 21658															
10	289912 X	276616	-0-	-13296	-0-	13274 8928	1	254414	2	Y	8116	7483	0	839	1
11	280560 X	258097	-0-	-22463	-0-	12341 9141	1	236615	2	Y	8310	7155	0	544	1
12	289912 X	271036	-0-	-18876	-0-	12805 6687	1	251544	2	Y	6079	5983	0	580	1
01	282069 X	265243	-0-	-16826	-0-	13566 5009	1	246668	2	Y	4554	4207	0	549	1
02	258767 X	216998	-0-	-41769	-0-	11443 2714	1	202841	2	Y	2467	2399	0	359	1
03	276613 X	196092	-0-	-80521	-0-	10603 2704	1	182785	2	Y	2458	2203	0	341	1
GALVAN RANCH WELL #: A416H RRCID -> 286410 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9912 - 20997															
10	293539 X	283232	-0-	-10307	-0-	13587 9229	1	260416	2	Y	8390	7753	0	1012	1
11	284070 X	269455	-0-	-14615	-0-	12970 7797	1	248688	2	Y	7088	6138	0	562	1
12	293539 X	274349	-0-	-19190	-0-	13010 5812	1	255527	2	Y	5284	5188	0	495	1
01	283836 X	250402	-0-	-33434	-0-	12852 3857	1	233693	2	Y	3506	3270	0	477	1
02	264973 X	189091	-0-	-75882	-0-	9941 2910	1	176240	2	Y	2645	2482	0	276	1
03	283247 X	178396	-0-	-104851	-0-	9616 2904	1	165876	2	Y	2640	2365	0	366	1
SAN AMBROSIA F (SA23) WELL #: 1413H RRCID -> 286961 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7494 - 15195															
10	79360 X	52588	-0-	-26772	-0-	2021 11804	1	38763	2	Y	10731	9937	0	1450	1
11	76800 X	46935	-0-	-29865	-0-	1803 10502	1	34630	2	Y	9547	8254	0	719	1
12	79360 X	43005	-0-	-36355	-0-	1688 8175	1	33142	2	Y	7432	7258	0	666	1
01	79360 X	36790	-0-	-42570	-0-	1563 6784	1	28443	2	Y	6167	5656	0	671	1
02	55651 X	30703	-0-	-24948	-0-	1336 5669	1	23698	2	Y	5154	4791	0	486	1
03	52576 X	30188	-0-	-22388	-0-	1339 5771	1	23078	2	Y	5246	4699	0	713	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)					//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY					//CONT.//	788997												
SAN AMBROSIA F (SA24)					WELL #:	1407H	RRCID ->	286962	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL	DEPTH	7319	PERF.	7396	-	14617	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	47213 X	19920	-0-	-27293	-0-	826 3313	1 9		15781	2	Y	3012	2781	0	341	1	273	
11	45690 X	18454	-0-	-27236	-0-	772 2833	1 9		14849	2	Y	2575	2229	0	202	1	417	
12	47213 X	18072	-0-	-29141	-0-	751 2592	1 9		14729	2	Y	2356	2259	0	180	1	334	
01	47213 X	16218	-0-	-30995	-0-	720 2448	1 9		13050	2	Y	2225	2023	0	213	1	323	
02	44167 X	13130	-0-	-31037	-0-	589 2070	1 9		10471	2	Y	1882	1748	0	175	1	282	
03	19933 X	13015	-0-	-6918	-0-	592 2212	1 9		10211	2	Y	2011	1800	0	261	1	232	
WATSON (SA1) STATE					WELL #:	152H	RRCID ->	287002	COMPL. DATE	03/11/2019	TOTAL	DEPTH	7974	PERF.	8796	-	22810	
10	373457 X	318218	-0-	-55239	-0-	15778 107	1 9		302333	2	Y	97	90	0	20	1	9	
11	361410 X	283735	-0-	-77675	-0-	14060 76	1 9		269599	2	Y	69	61	0	6	1	11	
12	373457 X	265824	-0-	-107633	-0-	12875 56	1 9		252893	2	Y	51	50	0	5	1	7	
01	363630 X	241099	-0-	-122531	-0-	12562 78	1 9		228459	2	Y	71	63	0	5	1	10	
02	336371 X	201744	-0-	-134627	-0-	10766 153	1 9		190825	2	Y	139	122	0	6	1	21	
03	318215 X	202651	-0-	-115564	-0-	11105 29	1 9		191517	2	Y	26	25	0	19	1	3	
BRISCOE G GU1 (SA4)					WELL #:	1232H	RRCID ->	287005	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL	DEPTH	7120	PERF.	7991	-	22963	
10	509531 X	171052	-0-	-338479	-0-	7901 11736	1 9		151415	2	Y	10669	9922	0	1790	1	967	
11	221190 X	133486	-0-	-87704	-0-	6172 8956	1 9		118358	2	Y	8142	7074	0	715	1	1320	
12	228563 X	105654	-0-	-122909	-0-	4829 5990	1 9		94835	2	Y	5445	5424	0	568	1	773	
01	228563 X	92325	-0-	-136238	-0-	4462 6684	1 9		81179	2	Y	6076	5475	0	492	1	882	
02	213817 X	95786	-0-	-118031	-0-	4810 5711	1 9		85265	2	Y	5192	4817	0	479	1	778	
03	171058 X	98627	-0-	-72431	-0-	5121 5212	1 9		88294	2	Y	4738	4251	0	718	1	547	
SAN AMBROSIA F (SA25)					WELL #:	1393H	RRCID ->	287008	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL	DEPTH	7488	PERF.	8370	-	15432	
10	78213 X	54455	-0-	-23758	-0-	2125 11629	1 9		40701	2	Y	10572	9818	0	1664	1	959	
11	75690 X	50169	-0-	-25521	-0-	2016 9519	1 9		38634	2	Y	8654	7501	0	709	1	1403	
12	78213 X	43636	-0-	-34577	-0-	1753 7429	1 9		34454	2	Y	6754	6594	0	604	1	959	
01	78213 X	38124	-0-	-40089	-0-	1658 6301	1 9		30165	2	Y	5728	5246	0	610	1	831	
02	73167 X	28874	-0-	-44293	-0-	1301 4514	1 9		23059	2	Y	4104	3869	0	451	1	615	
03	54467 X	29911	-0-	-24556	-0-	1352 5278	1 9		23281	2	Y	4798	4291	0	568	1	554	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G GU1 (SA3)				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997 WELL #: 1253H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY								CNTY: DIMMIT			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	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
10	515161	X	167361	-0-	-347800	-0-	7777 10544	1 9	149040	2	Y	9585	8915	0	1615	1	869
11	221400	X	129749	-0-	-91651	-0-	5949 9732	1 9	114068	2	Y	8847	7640	0	642	1	1434
12	228780	X	99646	-0-	-129134	-0-	4538 5975	1 9	89133	2	Y	5432	5478	0	617	1	771
01	228780	X	90872	-0-	-137908	-0-	4333 7740	1 9	78799	2	Y	7036	6295	0	491	1	1021
02	214020	X	82340	-0-	-131680	-0-	4125 5079	1 9	73136	2	Y	4617	4392	0	554	1	692
03	167369	X	91817	-0-	-75552	-0-	4763 4898	1 9	82156	2	Y	4453	3992	0	639	1	514
BRISCOE G (SA6)				WELL #: 1192H		RRCID -> 287061	COMPL. DATE 11/14/2019		TOTAL DEPTH 7460		PERF. 7808		- 20368				
10	578593	X	147546	-0-	-431047	-0-	6854 9341	1 9	131351	2	Y	8492	7894	0	1398	1	770
11	221550	X	73743	-0-	-147807	-0-	3396 5258	1 9	65089	2	Y	4780	4206	0	569	1	775
12	228935	X	118788	-0-	-110147	-0-	5393 7480	1 9	105915	2	Y	6800	6276	0	334	1	965
01	228935	X	104728	-0-	-124207	-0-	5156 5848	1 9	93724	2	Y	5316	4896	0	614	1	771
02	214165	X	84566	-0-	-129599	-0-	4235 5227	1 9	75104	2	Y	4752	4392	0	419	1	712
03	147560	X	73454	-0-	-74106	-0-	3808 3985	1 9	65661	2	Y	3623	3260	0	657	1	418
BRISCOE G (SA5)				WELL #: 1282H		RRCID -> 287062	COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 7061		PERF. 7798		- 22632				
10	SHUT IN		244455	-0-	244455	517830	11494 12761	1 9	220200	2	Y	11601	10810	0	2123	1	1052
11	669111	X	151281	-0-	-517830	-0-	7138 7246	1 9	136897	2	Y	6587	5794	0	777	1	1068
12	290408	X	166387	-0-	-124021	-0-	7745 6536	1 9	152106	2	Y	5942	5706	0	460	1	844
01	290408	X	129087	-0-	-161321	-0-	6469 4920	1 9	117698	2	Y	4473	4131	0	537	1	649
02	271672	X	103250	-0-	-168422	-0-	5307 3927	1 9	94016	2	Y	3570	3332	0	352	1	535
03	244466	X	97556	-0-	-146910	-0-	5132 3934	1 9	88490	2	Y	3576	3204	0	494	1	413
BRISCOE G (SA7)				WELL #: 1173H		RRCID -> 287082	COMPL. DATE 11/15/2019		TOTAL DEPTH 7015		PERF. 7719		- 20043				
10	557267	X	135244	-0-	-422023	-0-	6274 8769	1 9	120201	2	Y	7972	7414	0	1338	1	723
11	199590	X	83076	-0-	-116514	-0-	3836 5723	1 9	73517	2	Y	5203	4549	0	534	1	843
12	206243	X	97574	-0-	-108669	-0-	4416 6443	1 9	86715	2	Y	5857	5506	0	363	1	831
01	206243	X	93034	-0-	-113209	-0-	4545 5830	1 9	82659	2	Y	5300	4833	0	529	1	769
02	192937	X	77726	-0-	-115211	-0-	3910 4450	1 9	69366	2	Y	4045	3791	0	417	1	606
03	135253	X	68875	-0-	-66378	-0-	3554 4030	1 9	61291	2	Y	3664	3287	0	560	1	423

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//		788997											
BRISCOE G (SA4)				WELL #:		253H		RRCID ->		287234		COMPL. DATE 11/17/2019		TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7980 - 17794			
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
10	SHUT IN	197139	-0-	197139	452073		9323 1 9155 9		178661 2	Y		8323		7804 0	1919 1		755
11	575016 X	122943	-0-	-452073	-0-		5851 1 4919 9		112173 2	Y		4472		3944 0	558 1		725
12	262105 X	112564	-0-	-149541	-0-		5286 1 3484 9		103794 2	Y		3167		3130 0	312 1		450
01	262105 X	88448	-0-	-173657	-0-		4467 1 2757 9		81224 2	Y		2506		2306 0	286 1		364
02	245195 X	68299	-0-	-176896	-0-		3537 1 2049 9		62713 2	Y		1863		1751 0	197 1		279
03	197129 X	60931	-0-	-136198	-0-		3225 1 2081 9		55625 2	Y		1892		1695 0	258 1		218
BRISCOE J (SA4)				WELL #:		463H		RRCID ->		287865		COMPL. DATE 08/09/2019		TOTAL DEPTH 7365 PERF. N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
BRISCOE J (SA6)				WELL #:		483H		RRCID ->		287866		COMPL. DATE 09/07/2019		TOTAL DEPTH 7381 PERF. N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
BRISCOE R (SA23)				WELL #:		443H		RRCID ->		288067		COMPL. DATE 09/18/2019		TOTAL DEPTH 7786 PERF. N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
GALVAN RANCH				WELL #:		B362H		RRCID ->		288273		COMPL. DATE 09/24/2019		TOTAL DEPTH 8899 PERF. N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
GALVAN RANCH				WELL #:		B363H		RRCID ->		288443		COMPL. DATE 10/05/2019		TOTAL DEPTH 8876 PERF. N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC																
BEINHORN RANCH																
WELL #: 1H RRCID -> 252820 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585																
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				68
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				68
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				68
BRISCOE CATARINA WEST												WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
BRISCOE CATARINA WEST												WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725				
10	3224 X	911	-0-	-2313	-0-	14	1	837	3	Y	53	53	0			2
						2	4	58	9							
11	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	10	1	1000	3	Y	62	62	0			2
						3	4	68	9							
12	930 X	678	-0-	-252	-0-	11	1	645	3	Y	20	21	0			1
						22	9									
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	23	1	765	3	Y	50	49	0			2
						55	9									
02	986 N	971	-0-	-15	-0-	38	1	886	3	Y	43	44	0			1
						47	9									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
BRISCOE CATARINA RANCH												WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094				
10	1209 X	576	-0-	-633	-0-	9	1	436	3	Y	119	121	0			2
						131	9									
11	750 N	500	-0-	-250	-0-	5	1	404	3	Y	81	81	0			2
						2	4	89	9							
12	558 N	359	-0-	-199	-0-	6	1	280	3	Y	65	65	0			2
						1	4	72	9							
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	98	3	Y	23	24	0			1
						25	9									
*02	493 N	168	-0-	-325	-0-	3	1	133	3	Y	28	27	0			2
						1	4	31	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
FOGMT												WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512				
10	3131 X	2812	-0-	-319	-0-	248	1	2292	3	Y	247	247	0			29
						272	9									
11	3000 X	2427	-0-	-573	-0-	105	1	2093	3	Y	208	207	0			30
						229	9									
12	3100 X	2409	-0-	-691	-0-	9	1	2171	3	Y	208	204	0			34
						229	9									
01	3007 X	2558	-0-	-449	-0-	2268	3	290	9	Y	264	265	0			33
*02	2784 X	2131	-0-	-653	-0-	1883	3	248	9	Y	225	229	0			29
03	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC															
FOGMT															
WELL #: 3SH RRCID -> 253301															
COMPL. DATE N/A															
TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-			99	
11	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2450	3	40	9	N	36			135	
12	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2450	3	32	9	N	29			164	
01	2666 X	2222	-0-	-444	-0-	2209	3	13	9	N	12			176	
*02	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2548	3	14	9	N	13			189	
03	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT			189	
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 2H RRCID -> 254467															
COMPL. DATE 08/31/2009															
TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110															
10	609 X	609	-0-	-0-	-0-	10	1	502	3	Y	88	88	0	3	
						97	9								
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	9	1	605	3	Y	108	107	0	4	
						2	4	119	9						
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	11	1	529	3	Y	135	134	0	5	
						2	4	149	9						
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	6	1	272	3	Y	89	90	0	4	
						1	4	98	9						
*02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	17	1	632	3	Y	245	240	0	9	
						3	4	270	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9	
CAGE															
WELL #: 1TV RRCID -> 254469															
COMPL. DATE 10/15/2009															
TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795															
10	589 X	535	-0-	-54	-0-	289	3	246	9	N	224	189	1	362	
11	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-			362	
12	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-			362	
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-			362	
*02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	671	3	73	9	N	66			428	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			428	
LA BANDERA RANCH															
WELL #: 1H RRCID -> 254472															
COMPL. DATE 09/14/2009															
TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364															
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	18	1	42	3	Y	636	462	0	174	
						700	9								
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	13	1	201	3	Y	482	453	1	203	
						530	9								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	203	1	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*02	725 X	-0-	-0-	-725	-0-					Y	-0-			-0-	
03	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 1H RRCID -> 254475															
COMPL. DATE 09/01/2009															
TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102															
STANLEY RANCH				WELL #:	1H	RRCID	->	255427	COMPL.	DATE	03/29/2010	TOTAL	DEPTH	8768	PERF.	9920	-	13574		
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	
10	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-			450	1	6996	3	Y	340	340	1				206	
								374	9											
11	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-			404	1	6660	3	Y	347	373	1				180	
								382	9											
12	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-			416	1	6796	3	Y	355	315	1				220	
								391	9											
01	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-			374	1	6620	3	Y	322	379	1				163	
								354	9											
*02	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-			324	1	5978	3	Y	278	261	1				180	
								2	4	306	9									
03	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-							Y	NO RPT						180	
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	4H	RRCID	->	255483	COMPL.	DATE	11/30/2009	TOTAL	DEPTH	7550	PERF.	8490	-	12064		
10	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-							Y	-0-						-0-	
11	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-							Y	-0-						-0-	
12	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-							Y	-0-						-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
BEINHORN RANCH				WELL #:	2H	RRCID	->	255507	COMPL.	DATE	02/17/2010	TOTAL	DEPTH	8072	PERF.	8775	-	13328		
10	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-			127	1	5473	3	Y	324	324	0				15	
								4	4	356	9									
11	5220 X	4847	-0-	-373	-0-			31	1	4509	3	Y	277	274	0				18	
								2	4	305	9									
12	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-			52	1	5259	3	Y	302	303	0				17	
								3	4	332	9									
01	6014 X	5779	-0-	-235	-0-			102	1	5330	3	Y	313	305	0				25	
								3	4	344	9									
*02	5626 X	5343	-0-	-283	-0-			105	1	4920	3	Y	283	295	0				13	
								7	4	311	9									
03	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-							Y	NO RPT						13	
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	3H	RRCID	->	255511	COMPL.	DATE	04/01/2010	TOTAL	DEPTH	7929	PERF.	8590	-	11854		
10	2635 X	2100	-0-	-535	-0-			33	1	1658	3	Y	371	372	0				9	
								1	4	408	9									
11	2550 X	2032	-0-	-518	-0-			23	1	1605	3	Y	362	360	0				11	
								6	4	398	9									
12	2635 X	2278	-0-	-357	-0-			36	1	1723	3	Y	467	463	0				15	
								5	4	514	9									
01	2325 X	1772	-0-	-553	-0-			32	1	1331	3	Y	369	371	0				13	
								3	4	406	9									
*02	1972 N	743	-0-	-1229	-0-			14	1	541	3	Y	168	173	0				8	
								3	4	185	9									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
				WELL #:	5H	RRCID ->	256010	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL	DEPTH	7597	PERF.	8580	-	12904
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	
10	1860 N	723	-0-	-1137	-0-	9 1	539 3	Y	158	157	0				6	
						1 4	174 9									
11	960 N	778	-0-	-182	-0-	5 1	575 3	Y	178	178	0				6	
						2 4	196 9									
12	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	16 1	991 3	Y	177	176	0				7	
						1 4	195 9									
01	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	53 1	1724 3	Y	236	234	0				9	
						260 9										
*02	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	64 1	1506 3	Y	162	168	0				3	
						178 9										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						3	
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	7H	RRCID ->	256197	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL	DEPTH	7613	PERF.	8724	-	12956
10	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	23 1	1421 3	Y	312	311	0				11	
						4 4	343 9									
11	1320 N	1182	-0-	-138	-0-	9 1	939 3	Y	210	216	0				5	
						3 4	231 9									
12	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	21 1	1243 3	Y	320	316	0				9	
						1 4	352 9									
01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	42 1	1361 3	Y	287	287	0				9	
						316 9										
*02	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	59 1	1385 3	Y	333	338	0				4	
						366 9										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						4	
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	6H	RRCID ->	256391	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL	DEPTH	7538	PERF.	8250	-	12404
10	1612 X	250	-0-	-1362	-0-	3 1	231 3	Y	14	15	0				1	
						1 4	15 9									
11	690 N	412	-0-	-278	-0-	3 1	325 3	Y	75	73	0				3	
						1 4	83 9									
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	5 1	296 3	Y	162	160	0				5	
						178 9										
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	25 1	810 3	Y	73	75	0				3	
						80 9										
*02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	59 1	1386 3	Y	55	57	0				1	
						61 9										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						1	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	256492	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL	DEPTH	8206	PERF.	8668	-	12000
10	2139 X	1331	-0-	-808	-0-	27 1	776 3	Y	480	495	0				22	
						528 9										
11	2070 X	1846	-0-	-224	-0-	45 1	1128 3	Y	612	606	0				28	
						673 9										
12	2139 X	1217	-0-	-922	-0-	34 1	676 3	Y	461	465	0				24	
						507 9										
01	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	51 1	780 3	Y	478	477	0				25	
						526 9										
*02	899 X	551	-0-	-348	-0-	6 1	346 3	Y	181	181	0				25	
						199 9										
03	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT						25	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BEINHORN RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	67	1	2886	3	Y	425	424	0	14
						2	4	468	9					
11	1860 X	1827	-0-	-33	-0-	10	1	1555	3	Y	237	235	0	16
						1	4	261	9					
12	1922 X	1891	-0-	-31	-0-	16	1	1603	3	Y	246	246	0	16
						1	4	271	9					
01	1984 X	1871	-0-	-113	-0-	30	1	1586	3	Y	231	225	0	22
						1	4	254	9					
*02	1856 X	1724	-0-	-132	-0-	31	1	1456	3	Y	214	223	0	13
						2	4	235	9					
03	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT			13
FOGMT													TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653	
WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A														
10	T. A.	98	-0-	98	98	26	3	72	9	N	65			193
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	98					N	21			214
12	T. A.	11	-0-	11	109	11	3			N	-0-			214
01	230 N	121	-0-	-109	-0-	3	3	118	9	N	107	189	1	132
*02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8	3	76	9	N	69			201
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			201
WORTHY RANCH													TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962	
WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010														
10	5580 X	5358	-0-	-222	-0-	276	1	4887	3	Y	176	153	1	56
						1	4	194	9					
11	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	286	1	4975	3	Y	179	185	1	50
						197	9							
12	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	306	1	5319	3	Y	213	156	1	107
						234	9							
01	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	306	1	5266	3	Y	211	248	1	70
						232	9							
*02	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	270	1	4816	3	Y	189	189	1	70
						208	9							
03	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT			70
BRISCOE CATARINA RANCH													TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802	
WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010														
10	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	71	1	3526	3	Y	509	510	0	9
						2	4	560	9					
11	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	36	1	2551	3	Y	429	429	0	9
						10	4	472	9					
12	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	43	1	2034	3	Y	560	555	0	14
						6	4	616	9					
01	3937 X	2596	-0-	-1341	-0-	44	1	1889	3	Y	598	597	0	15
						5	4	658	9					
*02	3683 X	2808	-0-	-875	-0-	52	1	1968	3	Y	707	702	0	20
						10	4	778	9					
03	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552														
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
10	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	705 1	2960 3	4	Y	419	414 0			21
11	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	815 1	2662 3	4	Y	381	382 0			20
12	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	849 1	2225 3	4	Y	479	480 0			19
01	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	727 1	2541 3	9	Y	572	571 0			20
*02	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	629 1	1287 3	9	Y	445	447 0			18
03	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-	779 1	490 9	3	Y	NO RPT				18
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223														
10	1705 X	1372	-0-	-333	-0-	8 1	1075 3	4	Y	262	262 0			9
11	1650 N	1627	-0-	-23	-0-	11 1	1270 3	4	Y	314	311 0			12
12	1643 N	433	-0-	-1210	-0-	1 4	345 9	4	Y	69	73 0			8
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	76 9	353 3	1	Y	54	53 0			9
*02	1421 N	-0-	-0-	-1421	-0-	3 1	236 3	9	Y	-0-	9 0			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59 9			Y	NO RPT				-0-
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767														
10	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	30 1	3692 3	4	Y	882	881 0			9
11	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	2 4	970 9	4	Y	933	925 0			17
12	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	30 1	3494 3	4	Y	905	906 0			16
01	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	41 1	3654 3	4	Y	844	831 0			29
*02	4205 X	4046	-0-	-159	-0-	1 4	996 9	9	Y	789	793 0			25
03	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-	39 1	3198 3	4	Y	NO RPT				25
WORTHY RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843														
10	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	377 1	6346 3	4	Y	437	440 1			28
11	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	1 4	481 9	4	Y	373	368 1			33
12	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	346 1	5742 3	9	Y	287	308 1			12
01	7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	410 9	6197 3	9	Y	265	266 1			11
*02	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	375 1	6361 3	4	Y	247	229 1			29
03	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-	316 9	292 9	4	Y	NO RPT				29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633														
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
10	7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	138 1	6642 3	Y	1056	1053	0			49
						6 4	1162 9							
11	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	87 1	6117 3	Y	980	977	0			52
						8 4	1078 9							
12	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	198 1	6141 3	Y	1047	1047	0			52
						1152 9								
01	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	198 1	6237 3	Y	1073	1076	0			49
						1180 9								
*02	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	189 1	5760 3	Y	1047	1044	0			52
						1 4	1152 9							
03	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-			Y	NO RPT					52
STANLEY RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693														
10	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	182 1	3086 3	Y	55	72	1			17
						61 9								
11	8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	475 1	8254 3	Y	173	172	1			18
						190 9								
12	12765 X	12765	-0-	-0-	-0-	669 1	11823 3	Y	248	207	1			59
						273 9								
01	11619 X	11619	-0-	-0-	-0-	612 1	10735 3	Y	247	278	1			28
						272 9								
*02	9696 X	9696	-0-	-0-	-0-	498 1	8956 3	Y	220	198	1			50
						242 9								
03	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-			Y	NO RPT					50
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873														
10	4774 X	4253	-0-	-521	-0-	34 1	4139 3	Y	73	95	0			23
						80 9								
11	4620 X	3959	-0-	-661	-0-	28 1	3807 3	Y	113	102	0			34
						124 9								
12	4526 X	4035	-0-	-491	-0-	29 1	3856 3	Y	136	148	0			22
						150 9								
01	4402 X	3990	-0-	-412	-0-	26 1	3846 3	Y	107	96	0			33
						118 9								
*02	4031 X	3752	-0-	-279	-0-	27 1	3620 3	Y	95	100	0			28
						105 9								
03	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			Y	NO RPT					28
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403														
10	890 X	890	-0-	-0-	-0-	14 1	653 3	Y	203	204	0			3
						223 9								
11	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	16 1	1140 3	Y	420	414	0			9
						5 4	462 9							
12	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	27 1	1300 3	Y	601	594	0			16
						4 4	661 9							
01	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	37 1	1577 3	Y	637	636	0			17
						4 4	701 9							
*02	1566 N	1082	-0-	-484	-0-	18 1	701 3	Y	326	333	0			10
						4 4	359 9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BEINHORN RANCH															
WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	7006 X	6324	-0-	-682	-0-	132 1	5687 3	4 4	501 9	Y	455	455 0			27
11	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	44 1	6317 3	2 4	505 9	Y	459	453 0			33
12	7006 X	6966	-0-	-40	-0-	62 1	6130 3	3 4	771 9	Y	701	700 0			34
01	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	118 1	6195 3	4 4	759 9	Y	690	671 0			53
*02	6554 X	5805	-0-	-749	-0-	108 1	5081 3	8 4	608 9	Y	553	576 0			30
03	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT				30
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837	
10	4371 X	3597	-0-	-774	-0-	97 1	3090 3	2 4	408 9	Y	371	375 0			22
11	4230 X	3670	-0-	-560	-0-	43 1	3234 3	2 4	391 9	Y	355	350 0			27
12	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	39 1	4311 3	3 4	429 9	Y	390	389 0			28
01	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	37 1	3833 3	3 4	477 9	Y	434	432 0			30
*02	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	50 1	2955 3	485 9		Y	441	441 0			30
03	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT				30
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108	
10	2635 X	2623	-0-	-12	-0-	70 1	2259 3	2 4	292 9	Y	265	269 0			22
11	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	43 1	3124 3	1 4	443 9	Y	403	395 0			30
12	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	33 1	3656 3	2 4	428 9	Y	389	390 0			29
01	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	27 1	2794 3	2 4	438 9	Y	398	397 0			30
*02	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	42 1	2460 3	402 9		Y	365	365 0			30
03	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT				30
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103	
10	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	229 1	7322 3	5 4	779 9	Y	708	713 0			39
11	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	107 1	7828 3	3 4	682 9	Y	620	611 0			48
12	8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	74 1	8210 3	5 4	626 9	Y	569	572 0			45
01	8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	75 1	7896 3	6 4	798 9	Y	725	722 0			48
*02	7482 X	6470	-0-	-1012	-0-	98 1	5732 3	640 9		Y	582	584 0			46
03	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT				46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
SN EF MAVERICK, LLC													
BRISCOE CATARINA RANCH													
WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503													
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
10	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	73 1	3601 3	Y	710	714	0		13
						2 4	781 9						
11	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	44 1	3094 3	Y	710	707	0		16
						12 4	781 9						
12	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	62 1	2990 3	Y	850	844	0		22
						9 4	935 9						
01	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	83 1	3581 3	Y	1084	1078	0		28
						10 4	1192 9						
*02	3422 X	3238	-0-	-184	-0-	58 1	2255 3	Y	830	834	0		24
						12 4	913 9						
03	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			Y	NO RPT				24
BRISCOE CATARINA RANCH													
WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813													
10	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			Y	-0-	9	0		-0-
11	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-			Y	-0-				-0-
12	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
BRISCOE CATARINA RANCH													
WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100													
10	1302 X	601	-0-	-701	-0-	11 1	553 3	Y	34	35	0		-0-
						37 9							
11	540 N	270	-0-	-270	-0-	3 1	223 3	Y	39	38	0		1
						1 4	43 9						
12	713 N	498	-0-	-215	-0-	9 1	445 3	Y	38	38	0		1
						2 4	42 9						
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	8 1	341 3	Y	39	39	0		1
						1 4	43 9						
*02	261 N	249	-0-	-12	-0-	5 1	206 3	Y	34	34	0		1
						1 4	37 9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1
BRISCOE FRIDAY RANCH													
WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133													
10	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	161 1	4219 3	Y	236	239	0		27
						260 9							
11	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	26 1	4096 3	Y	209	198	0		38
						230 9							
12	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	26 1	4375 3	Y	242	254	0		26
						266 9							
01	5053 X	4278	-0-	-775	-0-	15 1	4008 3	Y	232	231	0		27
						255 9							
*02	4611 X	4264	-0-	-347	-0-	49 1	3940 3	Y	250	248	0		29
						275 9							
03	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			Y	NO RPT				29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
STUMBERG RANCH																	
WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
10	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	704	1	4977	3	Y	1306	1263	0			70	
						12	4	1437	9								
11	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	629	1	3928	3	Y	1003	1015	0			58	
						2	4	1103	9								
12	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	645	1	4166	3	Y	917	874	0			101	
						7	4	1009	9								
01	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	735	1	4130	3	Y	1164	1188	0			77	
						14	4	1280	9								
*02	5365 X	3587	-0-	-1778	-0-	172	1	2620	3	Y	723	745	0			55	
						795	9										
03	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					55	
STUMBERG RANCH														WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208			
10	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	354	1	2505	3	Y	935	905	0			50	
						6	4	1029	9								
11	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	410	1	2558	3	Y	1037	1040	0			47	
						1	4	1141	9								
12	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	386	1	2493	3	Y	840	803	0			84	
						4	4	924	9								
01	3162 X	3111	-0-	-51	-0-	344	1	1929	3	Y	756	783	0			57	
						6	4	832	9								
*02	2958 X	-0-	-0-	-2958	-0-					Y	-0-	57	0			-0-	
03	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					-0-	
STUMBERG RANCH														WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328			
10	6045 X	3384	-0-	-2661	-0-	302	1	2139	3	Y	853	826	0			101	
						5	4	938	9								
11	5430 X	3629	-0-	-1801	-0-	367	1	2295	3	Y	878	903	0			76	
						1	4	966	9								
12	4278 X	3448	-0-	-830	-0-	330	1	2134	3	Y	891	848	0			119	
						4	4	980	9								
01	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	316	1	1774	3	Y	772	814	0			77	
						6	4	849	9								
*02	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	206	1	3150	3	Y	967	973	0			71	
						1064	9										
03	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					71	
WORTHY RANCH														WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400			
10	20736 X	20736	-0-	-0-	-0-	1118	1	18818	3	Y	724	731	1			49	
						4	4	796	9								
11	18402 X	18402	-0-	-0-	-0-	1011	1	16794	3	Y	542	541	1			50	
						1	4	596	9								
12	19500 X	19500	-0-	-0-	-0-	1069	1	17706	3	Y	658	679	1			29	
						1	4	724	9								
01	19375 X	18502	-0-	-873	-0-	1018	1	16796	3	Y	624	624	1			29	
						2	4	686	9								
*02	18125 X	17007	-0-	-1118	-0-	882	1	15486	3	Y	562	522	1			69	
						21	4	618	9								
03	19375 X	NO RPT	-0-	-19375	-0-					Y	NO RPT					69	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083															
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	
10	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	85 1	5224 3	Y	783	779	0			24	
11	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	14 4	861 9								
12	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	46 1	4876 3	Y	726	732	0			18	
01	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	17 4	799 9								
*02	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	86 1	5140 3	Y	765	761	0			22	
03	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-	4 4	842 9								
						150 1	4936 3	Y	672	672	0			22	
						1 4	739 9								
						206 1	4863 3	Y	686	699	0			9	
						1 4	755 9								
								Y	NO RPT					9	
BEINHORN RANCH														WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995	
10	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	115 1	4935 3	Y	619	618	0			25	
11	5100 X	5060	-0-	-40	-0-	3 4	681 9								
12	5270 X	5214	-0-	-56	-0-	30 1	4414 3	Y	558	551	0			32	
01	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	2 4	614 9								
*02	4466 X	4113	-0-	-353	-0-	45 1	4543 3	Y	566	568	0			30	
03	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-	3 4	623 9								
						115 1	6066 3	Y	706	686	0			50	
						4 4	777 9								
						76 1	3553 3	Y	435	461	0			24	
						5 4	479 9								
								Y	NO RPT					24	
WORTHY RANCH														WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987	
10	11253 X	10389	-0-	-864	-0-	544 1	9605 3	Y	217	183	1			64	
11	10890 X	10223	-0-	-667	-0-	1 4	239 9								
12	10881 X	10362	-0-	-519	-0-	545 1	9467 3	Y	192	205	1			51	
01	10571 X	9123	-0-	-1448	-0-	211 9									
*02	9889 X	9853	-0-	-36	-0-	550 1	9566 3	Y	224	165	1			110	
03	10571 X	NO RPT	-0-	-10571	-0-	246 9									
						489 1	8402 3	Y	211	253	1			68	
						232 9									
						509 1	9093 3	Y	228	219	1			77	
						251 9									
								Y	NO RPT					77	
WORTHY RANCH														WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847	
10	21886 X	20390	-0-	-1496	-0-	1078 1	19021 3	Y	263	228	1			78	
11	20370 X	19984	-0-	-386	-0-	2 4	289 9								
12	21049 X	20444	-0-	-605	-0-	1072 1	18624 3	Y	262	274	1			66	
01	20332 X	20332	-0-	-0-	-0-	288 9									
*02	18618 X	18345	-0-	-273	-0-	1095 1	19044 3	Y	277	208	1			135	
03	19902 X	NO RPT	-0-	-19902	-0-	305 9									
						1099 1	18900 3	Y	302	347	1			90	
						1 4	332 9								
						955 1	17077 3	Y	284	280	1			94	
						1 4	312 9								
								Y	NO RPT					94	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088														
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
10	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	90 1	2021 3	386 9	386 9	Y	351	281 0	65 1	10
11	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	103 1	2155 3	369 9	369 9	Y	335	312 0	25 1	8
12	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	224 1	2261 3	498 9	498 9	Y	453	449 0		12
01	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	122 1	2253 3	450 9	450 9	Y	409	410 0		11
*02	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	275 1	2425 3	453 9	453 9	Y	412	411 0		12
03	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT			12
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848														
10	8184 X	6967	-0-	-1217	-0-	268 1	6043 3	652 9	652 9	Y	593	480 0	110 1	22
11	7980 X	7022	-0-	-958	-0-	284 1	5966 3	766 9	766 9	Y	696	645 0	53 1	20
12	7967 X	7020	-0-	-947	-0-	562 1	5683 3	774 9	774 9	Y	704	701 0		23
01	7967 X	7125	-0-	-842	-0-	325 1	6009 3	790 9	790 9	Y	718	717 0		24
*02	7453 X	6193	-0-	-1260	-0-	569 1	5023 3	601 9	601 9	Y	546	550 0		20
03	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT			20
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683														
10	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	305 1	6878 3	914 9	914 9	Y	831	671 0	154 1	26
11	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	267 1	5595 3	737 9	737 9	Y	670	628 0	51 1	17
12	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	583 1	5893 3	761 9	761 9	Y	692	689 0		20
01	7502 X	6213	-0-	-1289	-0-	283 1	5212 3	718 9	718 9	Y	653	653 0		20
*02	7018 X	4216	-0-	-2802	-0-	370 1	3262 3	584 9	584 9	Y	531	534 0		17
03	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT			17
STANLEY RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738														
10	21240 X	21240	-0-	-0-	-0-	1168 1	19764 3	308 9	308 9	Y	280	276 1		60
11	16314 X	16314	-0-	-0-	-0-	875 1	15197 3	242 9	242 9	Y	220	250 1		30
12	15097 X	13989	-0-	-1108	-0-	738 1	13038 3	213 9	213 9	Y	194	170 1		54
01	14446 X	14047	-0-	-399	-0-	745 1	13063 3	239 9	239 9	Y	217	242 1		29
*02	15208 X	15208	-0-	-0-	-0-	786 1	14155 3	267 9	267 9	Y	243	214 1		58
03	14446 X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					Y	NO RPT			58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878														
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
10	17639 X	16925	-0-	-714	-0-	933 1	15790 3	Y			184	190 1		54
11	17070 X	16563	-0-	-507	-0-	202 9								
12	17639 X	16966	-0-	-673	-0-	889 1	15451 3	Y			203	220 1		37
01	17267 X	17180	-0-	-87	-0-	223 9								
*02	16192 X	16192	-0-	-0-	-0-	896 1	15839 3	Y			210	180 1		67
03	17112 X	NO RPT	-0-	-17112	-0-	231 9								
						913 1	16008 3	Y			235	261 1		41
						259 9								
						838 1	15092 3	Y			238	211 1		68
						262 9								
										Y	NO RPT			68
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542														
10	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	24 1	5062 3	Y			549	544 0		22
11	5250 X	4598	-0-	-652	-0-	2 4	604 9							
12	5425 X	4789	-0-	-636	-0-	19 1	4145 3	Y			394	400 0		16
01	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	1 4	433 9							
*02	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	20 1	4349 3	Y			381	380 0		17
03	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-	1 4	419 9							
						13 1	3788 3	Y			261	261 0		17
						287 9								
						16 1	3677 3	Y			359	355 0		21
						395 9								
										Y	NO RPT			21
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691														
10	12447 X	12447	-0-	-0-	-0-	55 1	11370 3	Y			926	919 0		43
11	12481 X	12481	-0-	-0-	-0-	3 4	1019 9							
12	12216 X	12216	-0-	-0-	-0-	53 1	11329 3	Y			996	1006 0		33
01	12282 X	12282	-0-	-0-	-0-	3 4	1096 9							
*02	10764 X	10764	-0-	-0-	-0-	51 1	11104 3	Y			962	960 0		35
03	11315 X	NO RPT	-0-	-11315	-0-	3 4	1058 9							
						38 1	11176 3	Y			970	967 0		38
						1 4	1067 9							
						41 1	9781 3	Y			855	848 0		45
						1 4	941 9							
										Y	NO RPT			45
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854														
10	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	27 1	5745 3	Y			512	508 0		29
11	5940 X	5575	-0-	-365	-0-	2 4	563 9							
12	6138 X	6031	-0-	-107	-0-	24 1	5045 3	Y			459	465 0		23
01	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	1 4	505 9							
*02	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	26 1	5442 3	Y			511	510 0		24
03	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-	1 4	562 9							
						18 1	5234 3	Y			533	532 0		25
						586 9								
						21 1	4876 3	Y			485	481 0		29
						534 9								
										Y	NO RPT			29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418														
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
10	1736 X	1567	-0-	-169	-0-	40	1	1294	3	Y	211	213	0	6
						1	4	232	9					
11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	21	1	1562	3	Y	235	231	0	10
						1	4	259	9					
12	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	14	1	1553	3	Y	225	226	0	9
						1	4	248	9					
01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	11	1	1128	3	Y	248	247	0	10
						1	4	273	9					
*02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	17	1	1025	3	Y	190	191	0	9
						209	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9

BEINHORN RANCH														
WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063														
10	2201 X	1561	-0-	-640	-0-	30	1	1286	3	Y	222	221	0	7
						1	4	244	9					
11	2130 X	1337	-0-	-793	-0-	7	1	1125	3	Y	185	183	0	9
						1	4	204	9					
12	2108 X	1474	-0-	-634	-0-	12	1	1272	3	Y	172	173	0	8
						1	4	189	9					
01	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	23	1	1227	3	Y	159	155	0	12
						1	4	175	9					
*02	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	37	1	1731	3	Y	287	293	0	6
						3	4	316	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353														
10	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	142	1	3513	3	Y	399	398	0	18
						2	4	439	9					
11	3690 X	3200	-0-	-490	-0-	94	1	2698	3	Y	370	374	0	14
						1	4	407	9					
12	3813 X	3581	-0-	-232	-0-	195	1	2838	3	Y	476	469	0	21
						24	4	524	9					
01	4030 X	3956	-0-	-74	-0-	247	1	3282	3	Y	387	390	0	18
						1	4	426	9					
*02	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	252	1	3887	3	Y	386	383	0	21
						25	4	425	9					
03	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT			21

BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309														
10	7626 X	7176	-0-	-450	-0-	259	1	6415	3	Y	453	452	0	20
						4	4	498	9					
11	7380 X	5720	-0-	-1660	-0-	176	1	5049	3	Y	448	452	0	16
						2	4	493	9					
12	6758 X	6614	-0-	-144	-0-	388	1	5635	3	Y	494	488	0	22
						48	4	543	9					
01	6758 X	6503	-0-	-255	-0-	418	1	5558	3	Y	477	478	0	21
						2	4	525	9					
*02	6670 X	5470	-0-	-1200	-0-	303	1	4687	3	Y	409	408	0	22
						30	4	450	9					
03	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT			22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	8773 X	7386	-0-	-1387	-0-	260 1	6425 3	697 9	Y	634	632 0		30	
11	8430 X	6857	-0-	-1573	-0-	208 1	5983 3	663 9	Y	603	609 0		24	
12	7812 X	7210	-0-	-602	-0-	414 1	6012 3	733 9	Y	666	658 0		32	
01	7812 X	6345	-0-	-1467	-0-	398 1	5296 3	649 9	Y	590	592 0		30	
*02	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	405 1	6274 3	679 9	Y	617	610 0		37	
03	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-	41 4			Y	NO RPT			37	
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238	
10	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	110 1	4973 3	524 9	Y	476	483 0		20	
11	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	18 1	4049 3	504 9	Y	458	453 0		25	
12	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	185 1	4370 3	623 9	Y	566	566 0		25	
01	5952 X	4456	-0-	-1496	-0-	198 1	3734 3	518 9	Y	471	467 0		29	
*02	5220 X	3397	-0-	-1823	-0-	157 1	2648 3	592 9	Y	538	539 0		28	
03	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-				Y	NO RPT			28	
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168	
10	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	120 1	5415 3	655 9	Y	595	604 0		23	
11	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	20 1	4669 3	635 9	Y	577	571 0		29	
12	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	194 1	4576 3	660 9	Y	600	599 0		30	
01	5797 X	4566	-0-	-1231	-0-	206 1	3863 3	491 9	Y	446	442 0		34	
*02	5771 X	3030	-0-	-2741	-0-	140 1	2352 3	538 9	Y	489	490 0		33	
03	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-				Y	NO RPT			33	
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329	
10	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	88 1	3997 3	614 9	Y	558	568 0		23	
11	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	24 1	5751 3	730 9	Y	664	658 0		29	
12	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	228 1	5383 3	547 9	Y	497	498 0		28	
01	5890 X	1783	-0-	-4107	-0-	82 1	1528 3	171 9	Y	155	154 0		29	
*02	5510 X	3398	-0-	-2112	-0-	154 1	2592 3	652 9	Y	593	594 0		28	
03	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-				Y	NO RPT			28	

05/14/2020
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 518

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
				WELL #:	1H	RRCID -> 260372	COMPL. DATE 03/27/2011	TOTAL DEPTH	7611	PERF. 8831	-	13502					
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
10	4380 X	4380	-0-	-0-		-0-	77	1	3446	3	Y	776	788	0			26
11	4658 X	4658	-0-	-0-		-0-	3	4	854	9							
12	3766 X	3766	-0-	-0-		-0-	17	1	3819	3	Y	747	739	0			34
01	3757 X	3757	-0-	-0-		-0-	822	9									
*02	3381 X	3381	-0-	-0-		-0-	116	1	2762	3	Y	801	799	0			36
03	3410 X	NO RPT	-0-	-3410		-0-	7	4	881	9							
							148	1	2768	3	Y	761	753	0			44
							4	4	837	9							
							141	1	2371	3	Y	790	793	0			41
							869	9									
											Y	NO RPT					41
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	2H	RRCID -> 260373	COMPL. DATE 03/27/2011				TOTAL DEPTH	7659	PERF. 8856	- 13479			
10	5082 X	5082	-0-	-0-		-0-	95	1	4291	3	Y	629	639	0			23
11	4500 X	3903	-0-	-597		-0-	4	4	692	9							
12	4650 X	3799	-0-	-851		-0-	15	1	3347	3	Y	492	488	0			27
01	4898 X	3703	-0-	-1195		-0-	541	9									
*02	5487 X	5487	-0-	-0-		-0-	128	1	3028	3	Y	578	577	0			28
03	4898 X	NO RPT	-0-	-4898		-0-	7	4	636	9							
							150	1	2815	3	Y	667	661	0			34
							4	4	734	9							
							260	1	4393	3	Y	757	759	0			32
							1	4	833	9							
											Y	NO RPT					32
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	3H	RRCID -> 260374	COMPL. DATE 03/21/2011				TOTAL DEPTH	7604	PERF. 8908	- 13341			
10	6118 X	6118	-0-	-0-		-0-	113	1	5081	3	Y	835	848	0			25
11	4410 X	4054	-0-	-356		-0-	5	4	919	9							
12	4984 X	4984	-0-	-0-		-0-	15	1	3405	3	Y	576	571	0			30
01	5870 X	5870	-0-	-0-		-0-	634	9									
*02	5889 X	5889	-0-	-0-		-0-	168	1	3953	3	Y	776	774	0			32
03	4154 X	NO RPT	-0-	-4154		-0-	9	4	854	9							
							250	1	4698	3	Y	832	824	0			40
							7	4	915	9							
							277	1	4673	3	Y	853	855	0			38
							1	4	938	9							
											Y	NO RPT					38
STANLEY RANCH				WELL #:	3H	RRCID -> 260404	COMPL. DATE 03/24/2011				TOTAL DEPTH	9130	PERF. 9988	- 15492			
10	22488 X	22488	-0-	-0-		-0-	1239	1	20956	3	Y	266	288	1			82
11	23867 X	23867	-0-	-0-		-0-	293	9									
12	23560 X	23560	-0-	-0-		-0-	1278	1	22214	3	Y	341	364	1			59
01	24800 X	21492	-0-	-3308		-0-	375	9									
*02	23200 X	11485	-0-	-11715		-0-	1243	1	21959	3	Y	325	280	1			104
03	24676 X	NO RPT	-0-	-24676		-0-	358	9									
							1143	1	20034	3	Y	286	334	1			56
							315	9									
							595	1	10703	3	Y	170	161	1			65
							187	9									
											Y	NO RPT					65
											Y	NO RPT					65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102												
ROGERS DENTONIO RANCH			WELL #:		4H	RRCID ->	260405	COMPL.	DATE	04/19/2011	TOTAL	DEPTH	7241	PERF.	7808 - 12719		
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
10	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-		605	1	1097	3	Y	628	620	0			105
11	1770 X	256	-0-	-1514	-0-		691	9									
12	2325 X	2194	-0-	-131	-0-		68	1	115	3	Y	66	105	0			66
							73	9									
01	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-		554	1	1111	3	Y	481	453	0			94
							529	9									
*02	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-		384	1	1248	3	Y	500	503	0			91
							1	4	550	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		714	1	1167	3	Y	422	426	0			87
							1	4	464	9							
											Y	NO RPT					87

WORTHLEY RANCH			WELL #:		3H	RRCID ->	260406	COMPL.	DATE	04/28/2011	TOTAL	DEPTH	8441	PERF.	9462 - 14612		
10	10075 X	9766	-0-	-309	-0-		522	1	8792	3	Y	409	411	1			29
11	9750 X	8680	-0-	-1070	-0-		2	4	450	9							
12	10075 X	9767	-0-	-308	-0-		471	1	7831	3	Y	343	339	1			33
							1	4	377	9							
01	10787 X	10787	-0-	-0-	-0-		529	1	8750	3	Y	444	456	1			21
							488	9									
*02	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-		582	1	9611	3	Y	539	533	1			27
							1	4	593	9							
03	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-		449	1	7883	3	Y	436	408	1			55
							11	4	480	9							
											Y	NO RPT					55

WORTHLEY RANCH			WELL #:		4H	RRCID ->	260408	COMPL.	DATE	04/28/2011	TOTAL	DEPTH	8444	PERF.	9495 - 13560		
10	14694 X	14694	-0-	-0-	-0-		787	1	13257	3	Y	588	593	1			44
11	13422 X	13422	-0-	-0-	-0-		3	4	647	9							
12	13095 X	13095	-0-	-0-	-0-		730	1	12128	3	Y	512	505	1			51
							1	4	563	9							
01	15314 X	11619	-0-	-3695	-0-		709	1	11740	3	Y	586	607	1			30
							1	4	645	9							
*02	14297 X	12677	-0-	-1620	-0-		629	1	10380	3	Y	554	554	1			30
							1	4	609	9							
03	14601 X	NO RPT	-0-	-14601	-0-		654	1	11491	3	Y	469	438	1			61
							16	4	516	9							
											Y	NO RPT					61

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		15H	RRCID ->	260409	COMPL.	DATE	04/11/2011	TOTAL	DEPTH	7583	PERF.	8548 - 13459		
10	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-		209	1	5169	3	Y	852	853	0			36
11	5550 X	5156	-0-	-394	-0-		3	4	937	9							
12	5735 X	5494	-0-	-241	-0-		145	1	4175	3	Y	758	767	0			27
							2	4	834	9							
01	6851 X	6515	-0-	-336	-0-		286	1	4169	3	Y	912	900	0			39
							36	4	1003	9							
*02	6380 X	6184	-0-	-196	-0-		385	1	5126	3	Y	911	910	0			40
							2	4	1002	9							
03	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-		319	1	4931	3	Y	820	816	0			44
							32	4	902	9							
											Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT									
SN EF MAVERICK, LLC																							
BRISCOE CATARINA WEST																							
WELL #: 16H														RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
10	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1			1455	3		Y	1008	991	0			38		
								1	4			1109	9										
11	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	-0-		82	1			2358	3		Y	1690	1675	0			53		
								1	4			1859	9										
12	1891 X	536	-0-	-1355	-0-	-1355		22	1			325	3		Y	169	214	0			8		
								3	4			186	9										
*01	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-	-1891									Y	-0-	8	0			-0-		
*02	4147 X	-0-	-0-	-4147	-0-	-4147									Y	-0-					-0-		
03	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-	-4433									Y	NO RPT					-0-		
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298									
10	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	-0-		153	1			3791	3		Y	731	730	0			24		
								3	4			804	9										
11	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	-0-		156	1			4488	3		Y	858	859	0			23		
								2	4			944	9										
12	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	-0-		273	1			3976	3		Y	793	788	0			28		
								34	4			872	9										
01	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	-0-		326	1			4324	3		Y	863	860	0			31		
								1	4			949	9										
*02	4176 X	4053	-0-	-123	-0-	-123		195	1			3022	3		Y	742	740	0			33		
								20	4			816	9										
03	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-	-4464									Y	NO RPT					33		
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532									
10	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1			4669	3		Y	544	539	0			29		
								1	4			598	9										
11	4770 X	4605	-0-	-165	-0-	-165		19	1			4031	3		Y	504	510	0			23		
								1	4			554	9										
12	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1			4357	3		Y	568	567	0			24		
								1	4			625	9										
01	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1			4145	3		Y	531	530	0			25		
								584	9														
*02	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1			3779	3		Y	426	424	0			27		
								469	9														
03	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-	-4340									Y	NO RPT					27		
SOUTH SPUR RANCH														WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643									
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1			629	3		Y	4	4	0			-0-		
								4	9														
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1			1332	3		Y	28	27	0			1		
								31	9														
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1			392	3		Y	49	49	0			1		
								54	9														
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1			231	3		Y	13	14	0			-0-		
								14	9														
*02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1			879	3		Y	28	28	0			-0-		
								31	9														
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12518														
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
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	253 1	459 3	Y			260	269 0		52
						286 9								
11	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	483 1	823 3	Y			420	408 0		64
						1 4	462 9							
12	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	391 1	785 3	Y			348	352 0		60
						383 9								
01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	271 1	877 3	Y			388	390 0		58
						427 9								
*02	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	516 1	845 3	Y			383	382 0		59
						1 4	421 9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			59
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028														
10	9858 X	9072	-0-	-786	-0-	314 1	8233 3	Y			477	485 0		57
						525 9								
11	8940 X	8460	-0-	-480	-0-	50 1	7869 3	Y			492	463 0		86
						541 9								
12	9238 X	8305	-0-	-933	-0-	45 1	7687 3	Y			521	550 0		57
						573 9								
01	8928 X	8237	-0-	-691	-0-	28 1	7638 3	Y			519	517 0		59
						571 9								
*02	8439 X	7824	-0-	-615	-0-	89 1	7198 3	Y			488	485 0		62
						537 9								
03	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-			Y			NO RPT			62
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093														
10	10509 X	9861	-0-	-648	-0-	340 1	8925 3	Y			542	551 0		64
						596 9								
11	10140 X	9541	-0-	-599	-0-	56 1	8874 3	Y			555	523 0		96
						611 9								
12	10323 X	9088	-0-	-1235	-0-	49 1	8384 3	Y			595	628 0		63
						655 9								
01	10292 X	9079	-0-	-1213	-0-	31 1	8436 3	Y			556	554 0		65
						612 9								
*02	9628 X	8585	-0-	-1043	-0-	97 1	7871 3	Y			561	556 0		70
						617 9								
03	9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-			Y			NO RPT			70
BRISCOE COCHINA STATE UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733														
10	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	1925 3	700 9	N			636	721 1		127
11	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	1367 3	1440 9	N			1309	1111 1		325
12	2759 X	1827	-0-	-932	-0-	1276 3	551 9	N			501	555 1		271
01	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1287 3	372 9	N			338	369 1		240
*02	2726 N	2071	-0-	-655	-0-	1299 3	772 9	N			702	732 1		210
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			210

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003															
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	
10	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	113 1	5413 3	5 4	Y	780	778 0			36	
11	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	71 1	5052 3	7 4	Y	706	704 0			38	
12	5921 X	5734	-0-	-187	-0-	164 1	5085 3	485 9	Y	441	444 0			35	
01	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	148 1	4668 3	525 9	Y	477	478 0			34	
*02	4901 X	4615	-0-	-286	-0-	133 1	4051 3	1 4	Y	391	391 0			34	
03	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-		430 9		Y	NO RPT				34	
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143															
10	8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	153 1	7331 3	6 4	Y	966	964 0			43	
11	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	104 1	7330 3	10 4	Y	1032	1028 0			47	
12	8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	230 1	7158 3	1 4	Y	1141	1140 0			48	
01	9300 X	8734	-0-	-566	-0-	230 1	7282 3	1 4	Y	1110	1114 0			44	
*02	8323 X	8046	-0-	-277	-0-	219 1	6670 3	1 4	Y	1051	1049 0			46	
03	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-		1156 9		Y	NO RPT				46	
MAUND RANCH 27 UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977															
10	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	103 1	1662 3	345 9	Y	314	308 0			6	
11	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	304 1	3404 3	449 9	Y	408	401 0			13	
12	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	177 1	1796 3	211 9	Y	192	198 0			7	
01	3100 N	3398	-0-	298	298	289 1	2640 3	469 9	Y	426	422 0			11	
*02	3049 X	2751	-0-	-298	-0-	192 1	2111 3	448 9	Y	407	398 0			20	
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-				Y	NO RPT				20	
WORTHY RANCH															
WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922															
10	24304 X	22221	-0-	-2083	-0-	1173 1	20697 3	2 4	Y	317	270 1			85	
11	22830 X	21259	-0-	-1571	-0-	1141 1	19813 3	305 9	Y	277	297 1			65	
12	23591 X	21550	-0-	-2041	-0-	1153 1	20058 3	339 9	Y	308	230 1			143	
01	21382 X	21382	-0-	-0-	-0-	1154 1	19854 3	1 4	Y	339	387 1			95	
*02	19633 X	19388	-0-	-245	-0-	1009 1	18034 3	1 4	Y	313	309 1			99	
03	20987 X	NO RPT	-0-	-20987	-0-		344 9		Y	NO RPT				99	
CAGE															
WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779															
10	3379 X	2429	-0-	-950	-0-	2352 3	77 9		N	70				428	
11	3270 X	3227	-0-	-43	-0-	3109 3	118 9		N	107				535	
12	3379 X	1864	-0-	-1515	-0-	1757 3	107 9		N	97	185 1			447	
01	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-				N	101	177 1			371	
*02	3132 X	-0-	-0-	-3132	-0-				N	74				445	
03	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-				N	NO RPT				445	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BEINHORN RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139														
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
10	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	97 1	4195 3	Y	401	400	0			22
						3 4	441 9							
11	5070 X	3980	-0-	-1090	-0-	25 1	3548 3	Y	369	365	0			26
						1 4	406 9							
12	5239 X	4236	-0-	-1003	-0-	37 1	3717 3	Y	436	436	0			26
						2 4	480 9							
01	4619 X	4274	-0-	-345	-0-	71 1	3732 3	Y	426	414	0			38
						2 4	469 9							
*02	4321 X	4200	-0-	-121	-0-	78 1	3657 3	Y	418	433	0			23
						5 4	460 9							
03	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			Y	NO RPT					23
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180														
10	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	93 1	4465 3	Y	267	266	0			22
						4 4	294 9							
11	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	57 1	4066 3	Y	369	367	0			24
						6 4	406 9							
12	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	147 1	4550 3	Y	352	353	0			23
						387 9								
01	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	145 1	4585 3	Y	334	335	0			22
						367 9								
*02	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	138 1	4203 3	Y	271	271	0			22
						1 4	298 9							
03	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			Y	NO RPT					22
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097														
10	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	332 1	3782 3	Y	146	145	1			16
						161 9								
11	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	266 1	3214 3	Y	515	482	1			49
						567 9								
12	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	321 1	3814 3	Y	918	834	1			133
						1010 9								
01	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	331 1	3500 3	Y	530	617	1			46
						583 9								
*02	4089 X	4031	-0-	-58	-0-	289 1	2975 3	Y	697	672	1			71
						767 9								
03	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			Y	NO RPT					71
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408														
10	4898 X	4507	-0-	-391	-0-	126 1	4019 3	Y	326	330	0			23
						3 4	359 9							
11	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	66 1	4883 3	Y	430	422	0			31
						2 4	473 9							
12	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	50 1	5461 3	Y	360	363	0			28
						3 4	396 9							
01	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	53 1	5649 3	Y	520	516	0			32
						5 4	572 9							
*02	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	67 1	3918 3	Y	328	331	0			29
						361 9								
03	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 9H										RRCID -> 260871		COMPL. DATE 03/03/2011		
										TOTAL DEPTH		7512 PERF. 7996 - 13008		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	181	3	Y	30	29	0	1
						33	9							
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH										WELL #: 7H		RRCID -> 260879		
										COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473		
10	3627 X	2434	-0-	-1193	-0-	48	1	2322	3	Y	56	56	0	-0-
						2	4	62	9					
11	2910 X	1845	-0-	-1065	-0-	25	1	1750	3	Y	62	61	0	1
						2	4	68	9					
12	3007 X	2365	-0-	-642	-0-	72	1	2238	3	Y	50	50	0	1
						55	9							
01	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	76	1	2414	3	Y	47	47	0	1
						52	9							
*02	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	78	1	2411	3	Y	95	95	0	1
						1	4	105	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

BRISCOE CATARINA NORTH										WELL #: 8H		RRCID -> 260880		
										COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258		
10	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	176	1	8427	3	Y	437	436	0	16
						7	4	481	9					
11	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	101	1	7143	3	Y	354	353	0	17
						10	4	389	9					
12	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	236	1	7333	3	Y	258	259	0	16
						1	4	284	9					
01	8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	263	1	8316	3	Y	315	316	0	15
						1	4	347	9					
*02	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	253	1	7721	3	Y	368	367	0	16
						2	4	405	9					
03	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT			16

BRISCOE CHIP EAST RANCH										WELL #: 4H		RRCID -> 260881		
										COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285		
10	806 X	223	-0-	-583	-0-	8	1	178	3	Y	34	27	0	1
						37	9							
11	330 X	194	-0-	-136	-0-	8	1	155	3	Y	28	26	0	1
						31	9							
12	397 X	397	-0-	-0-	-0-	33	1	332	3	Y	29	29	0	1
						32	9							
01	492 X	492	-0-	-0-	-0-	21	1	379	3	Y	84	82	0	3
						92	9							
*02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	42	1	368	3	Y	75	75	0	3
						83	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367														
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
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	9 1	204 3	Y	14	11 0	3 1	-0-		
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	15 9	53 3	Y	3	3 0		-0-		
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	3 1	232 3	Y	13	12 0		1		
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	3 9	1008 3	Y	63	62 0		2		
*02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	23 1	1431 3	Y	88	87 0		3		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14 9		Y	NO RPT			3		
						55 1								
						69 9								
						162 1								
						97 9								
BRISCOE CHIP EAST UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536														
10	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	57 1	1285 3	Y	196	158 0	36 1	6		
11	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1 4	216 9							
12	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	48 1	1016 3	Y	172	160 0	13 1	5		
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	1 4	189 9							
*02	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	331 1	3344 3	Y	720	705 0		20		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 4	792 9							
						18 1	339 3	Y	78	95 0		3		
						86 9								
						217 1	1915 3	Y	175	173 0		5		
						193 9		Y	NO RPT			5		
BEINHORN RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817														
10	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	143 1	6130 3	Y	556	556 0		32		
11	6570 X	6211	-0-	-359	-0-	4 4	612 9							
12	6789 X	6292	-0-	-497	-0-	39 1	5647 3	Y	475	469 0		38		
01	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	2 4	523 9							
*02	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	56 1	5649 3	Y	531	532 0		37		
03	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-	3 4	584 9							
						111 1	5797 3	Y	553	538 0		52		
						3 4	608 9							
						115 1	5380 3	Y	552	573 0		31		
						8 4	607 9	Y	NO RPT			31		
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383														
10	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	46 1	1305 3	Y	919	912 0		7		
11	3000 N	3630	-0-	630	630	1011 9	2384 3	Y	1046	1036 0		17		
12	3100 N	4522	-0-	1422	2052	95 1	2815 3	Y	1424	1423 0		18		
01	6252 X	4200	-0-	-2052	-0-	1151 9	1566 9							
*02	3074 X	2938	-0-	-136	-0-	140 1	2683 3	Y	1221	1222 0		17		
03	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-	1 4								
						174 1	1714 3	Y	1086	1080 0		23		
						1343 9								
						29 1								
						1195 9		Y	NO RPT			23		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
SOUTH SPUR RANCH																	
WELL #: 2H RRCID -> 261053														COMPL. DATE 06/12/2011			
CAPACITY														TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440			
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
10	434 N	432	-0-	-2	-0-		10	1	415	3	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
11	660 X	128	-0-	-532	-0-		1	1	68	3	Y	54	53	0			1
							59	9									
12	682 X	95	-0-	-587	-0-		1	1	24	3	Y	64	64	0			1
							70	9									
01	DLQ G-10	855	-0-	855	855		17	1	700	3	Y	125	124	0			2
							138	9									
*02	DLQ G-10	1331	-0-	1331	2186		27	1	1128	3	Y	160	158	0			4
							176	9									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2186						Y	NO RPT					4
BRISCOE COCHINA STATE UNIT B														WELL #: 1H RRCID -> 261330			
														COMPL. DATE 12/12/2010			
														TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723			
10	609 X	609	-0-	-0-	-0-		438	3	171	9	N	155					307
11	2190 X	2017	-0-	-173	-0-		1765	3	252	9	N	229	184	1			352
12	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-		1713	3	562	9	N	511	366	1			497
01	2263 X	2202	-0-	-61	-0-		1426	3	776	9	N	705	940	1			262
*02	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-		1753	3	483	9	N	439	368	1			333
03	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-						N	NO RPT					333
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 5H RRCID -> 261440			
														COMPL. DATE 06/16/2011			
														TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233			
10	2604 X	1701	-0-	-903	-0-		28	1	795	3	Y	798	804	0			11
							878	9									
11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-		38	1	952	3	Y	523	521	0			13
							575	9									
12	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-		48	1	947	3	Y	582	584	0			11
							640	9									
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-		58	1	890	3	Y	492	492	0			11
							541	9									
*02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-		13	1	738	3	Y	465	462	0			14
							512	9									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					14
RANCHO ENCANTADO														WELL #: 3H RRCID -> 261441			
														COMPL. DATE 07/23/2011			
														TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282			
10	4216 X	2060	-0-	-2156	-0-		40	1	1707	3	Y	157	166	0			71
							140	4	173	9							
11	4080 X	2226	-0-	-1854	-0-		39	1	1895	3	Y	189	196	0			64
							84	4	208	9							
12	4216 X	3282	-0-	-934	-0-		55	1	2961	3	Y	242	237	0			69
							266	9									
01	3875 X	1596	-0-	-2279	-0-		34	1	1544	3	Y	16	30	0			55
							18	9									
*02	3625 X	1650	-0-	-1975	-0-		29	1	1585	3	Y	33	32	0			56
							36	9									
03	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-						Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003														
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
10	930 N	602	-0-	-328	-0-	187 1	4 4	117 3	294 9	Y	267	277 0		68
11	990 N	612	-0-	-378	-0-	83 1	5 4	197 3	327 9	Y	297	287 0		78
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	61 1	1 4	410 3	306 9	Y	278	238 0	29 1	89
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	111 1	455 9	501 3		Y	414	450 0		53
*02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	166 1	351 9	286 3		Y	319	305 0	21 1	46
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408														
10	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	65 1	735 9	1837 3		Y	668	672 0		9
11	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	59 1	564 9	1488 3		Y	513	509 0		13
12	1581 N	1116	-0-	-465	-0-	38 1	328 9	750 3		Y	298	301 0		10
01	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	87 1	725 9	1333 3		Y	659	655 0		14
*02	2030 N	1728	-0-	-302	-0-	18 1	682 9	1028 3		Y	620	616 0		18
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253														
10	1209 N	1077	-0-	-132	-0-	255 1	5 4	160 3	657 9	Y	597	608 0	63 1	6
11	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	207 1	13 4	493 3	1363 9	Y	1239	1194 0		51
12	1426 N	850	-0-	-576	-0-	61 1	1 4	411 3	377 9	Y	343	303 0	23 1	68
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	124 1	1 4	561 3	604 9	Y	549	576 0		41
*02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	221 1	801 9	381 3		Y	728	692 0	24 1	53
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			53
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960														
10	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	467 1	2060 9	5312 3		Y	1873	1846 1		164
11	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	336 1	1390 9	4055 3		Y	1264	1307 1		121
12	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	344 1	2024 9	4093 3		Y	1840	1699 1		262
01	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	400 1	1741 9	4226 3		Y	1583	1725 1		120
*02	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	363 1	1213 9	3740 3		Y	1103	1112 1		111
03	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT			111

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303														
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
10	8897 X	8390	-0-	-507	-0-	449 1	7655 3	Y	260	269 1				118
11	8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	286 9	479 1	8111 3	Y	257	267 1			108
12	9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	283 9	492 1	8264 3	Y	250	239 1			119
01	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	275 9	439 1	7306 3	Y	291	319 1			91
*02	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	320 9	412 1	7075 3	Y	265	256 1			100
03	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-	292 9			Y	NO RPT				100
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653														
10	4836 X	4671	-0-	-165	-0-	130 1	4165 3	Y	339	341 0				18
11	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	3 4	373 9	Y	322	317 0				23
12	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	66 1	4843 3	Y	289	291 0				21
01	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	2 4	354 9	Y	384	381 0				24
*02	3944 X	3730	-0-	-214	-0-	47 1	5233 3	Y	273	274 0				23
03	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-	3 4	318 9	Y	NO RPT					23
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996														
10	5425 X	4009	-0-	-1416	-0-	290 1	3298 3	Y	383	378 1				38
11	5070 X	4148	-0-	-922	-0-	421 9	3376 3	Y	447	440 1				45
12	5239 X	3387	-0-	-1852	-0-	280 1	492 9	Y	333	323 1				55
01	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	234 1	2787 3	Y	723	723 1				55
*02	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	366 9	337 1	3560 3	Y	902	864 1			93
03	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-	337 1	795 9	Y	NO RPT					93
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055														
10	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	270 1	6344 3	Y	423	424 1				51
11	8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	465 9	401 1	7905 3	Y	609	580 1			80
12	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	670 9	353 1	6434 3	Y	500	479 1			101
01	7192 X	6854	-0-	-338	-0-	550 9	327 1	6090 3	Y	395	443 1			53
*02	6728 X	1453	-0-	-5275	-0-	2 4	435 9	Y	103	142 1				14
03	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-	94 1	1245 3	Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141														
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
10	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	187 1	389 9	4399 3	Y		354	354 1		44
11	4770 X	3301	-0-	-1469	-0-	145 1	309 9	2847 3	Y		281	285 1		40
12	4929 X	4618	-0-	-311	-0-	219 1	422 9	3977 3	Y		384	349 1		75
01	4774 X	4374	-0-	-400	-0-	207 1	1 4	3854 3	Y		284	320 1		39
*02	4466 X	697	-0-	-3769	-0-	45 1	64 9	588 3	Y		58	88 1		9
03	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-				Y		NO RPT			9
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244														
10	9920 X	7557	-0-	-2363	-0-	186 1	1 4	6312 3	Y		962	962 0		31
11	9210 X	7458	-0-	-1752	-0-	243 1	2 4	6116 3	Y		997	983 0		45
12	8897 X	7426	-0-	-1471	-0-	255 1	3 4	6032 3	Y		1033	1030 0		48
01	8649 X	7347	-0-	-1302	-0-	262 1	5 4	6070 3	Y		918	916 0		50
*02	8091 X	6894	-0-	-1197	-0-	230 1	7 4	5790 3	Y		788	788 0		50
03	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-			867 9	Y		NO RPT			50
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048														
10	7502 X	7484	-0-	-18	-0-	187 1	1 4	6349 3	Y		861	861 0		63
11	7620 X	6944	-0-	-676	-0-	235 1	1 4	5905 3	Y		730	721 0		72
12	7750 X	6556	-0-	-1194	-0-	235 1	2 4	5557 3	Y		693	691 0		74
01	7657 X	6158	-0-	-1499	-0-	227 1	4 4	5258 3	Y		608	607 0		75
*02	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	245 1	8 4	6174 3	Y		663	664 0		74
03	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-			729 9	Y		NO RPT			74
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949														
10	8587 X	1995	-0-	-6592	-0-	359 1	2 4	1505 3	Y		117	117 0		14
11	8310 X	1790	-0-	-6520	-0-	349 1	1 4	1141 3	Y		272	270 0		16
12	7688 X	1372	-0-	-6316	-0-	292 1	316 9	299 9	Y		287	288 0		15
01	7688 X	1543	-0-	-6145	-0-	291 1	232 9	1020 3	Y		211	212 0		14
*02	7192 X	1469	-0-	-5723	-0-	495 1	2 4	818 3	Y		140	141 0		13
03	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-			154 9	Y		NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622														
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
10	17050 X	14570	-0-	-2480	-0-	767 1	13538 3	2 4	263 9	Y	239	206 1		66
11	16638 X	16638	-0-	-0-	-0-	892 1	15490 3	256 9		Y	233	244 1		55
12	16864 X	15661	-0-	-1203	-0-	835 1	14521 3	305 9		Y	277	203 1		129
01	15190 X	13545	-0-	-1645	-0-	730 1	12538 3	277 9		Y	252	305 1		76
*02	14210 X	10478	-0-	-3732	-0-	542 1	9691 3	1 4	244 9	Y	222	225 1		73
03	15190 X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					Y	NO RPT			73
WORTHY RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303														
10	19037 X	19037	-0-	-0-	-0-	1005 1	17737 3	2 4	293 9	Y	266	217 1		74
11	12571 X	12571	-0-	-0-	-0-	674 1	11707 3	190 9		Y	173	199 1		48
12	11005 X	10128	-0-	-877	-0-	539 1	9377 3	212 9		Y	193	145 1		96
01	23429 X	23429	-0-	-0-	-0-	1262 1	21696 3	1 4	470 9	Y	427	413 1		110
*02	23141 X	23141	-0-	-0-	-0-	1202 1	21495 3	1 4	443 9	Y	403	382 1		131
03	17422 X	NO RPT	-0-	-17422	-0-					Y	NO RPT			131
WORTHY RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242														
10	19290 X	19290	-0-	-0-	-0-	1044 1	17584 3	4 4	658 9	Y	598	599 1		44
11	17700 X	17700	-0-	-0-	-0-	970 1	16109 3	1 4	620 9	Y	564	552 1		56
12	18377 X	18377	-0-	-0-	-0-	1003 1	16613 3	1 4	760 9	Y	691	711 1		36
01	18134 X	18134	-0-	-0-	-0-	995 1	16425 3	2 4	712 9	Y	647	647 1		36
*02	15979 X	14581	-0-	-1398	-0-	753 1	13220 3	18 4	590 9	Y	536	501 1		71
03	17081 X	NO RPT	-0-	-17081	-0-					Y	NO RPT			71
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272														
10	177 X	177	-0-	-0-	-0-	4 1	161 3	1 4	11 9	Y	10	17 0		57
11	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	48 1	2220 3	29 4	157 9	Y	143	142 0	29 1	29
12	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	21 1	1030 3	9 4	286 9	Y	260	266 0		23
01	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	55 1	2240 3	1 4	241 9	Y	219	220 0		22
*02	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	46 1	1942 3	4 4	233 9	Y	212	211 0		23
03	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037														
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	
10	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	59 1	2606 3	Y	980	986	0		69	
						19 4	1078 9							
11	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	67 1	3086 3	Y	931	927	0	35 1	38	
						41 4	1024 9							
12	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	91 1	4365 3	Y	2205	2205	0		38	
						36 4	2426 9							
01	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	91 1	3763 3	Y	641	648	0		31	
						2 4	705 9							
*02	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	80 1	3366 3	Y	629	626	0		34	
						6 4	692 9							
03	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			Y	NO RPT				34	
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485														
10	3100 N	5252	-0-	2152	3050	101 1	4466 3	Y	593	597	0		41	
						33 4	652 9							
11	3000 N	4488	-0-	1488	4538	85 1	3920 3	Y	392	391	0	19 1	23	
						52 4	431 9							
12	8910 X	4372	-0-	-4538	-0-	61 1	2964 3	Y	1202	1202	0		23	
						25 4	1322 9							
01	4061 X	3142	-0-	-919	-0-	62 1	2581 3	Y	452	455	0		20	
						2 4	497 9							
*02	6351 X	3774	-0-	-2577	-0-	72 1	2990 3	Y	643	640	0		23	
						5 4	707 9							
03	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-			Y	NO RPT				23	
SOUTH SPUR UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468														
10	6572 X	5425	-0-	-1147	-0-	465 1	3833 3	Y	1024	1169	1		175	
						1 4	1126 9							
11	6390 X	6235	-0-	-155	-0-	494 1	4670 3	Y	973	944	1		204	
						1 4	1070 9							
12	6603 X	5939	-0-	-664	-0-	508 1	4094 3	Y	1215	1072	1		347	
						1337 9								
01 DLQ G-10		3770	-0-	3770	3770	269 1	2270 3	Y	1119	1322	1		144	
						1231 9								
*02 DLQ G-10		1466	-0-	1466	5236	94 1	855 3	Y	470	512	1		102	
						517 9								
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5236			Y	NO RPT				102	
WORTHY RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 10046 - 14562														
10	21948 X	20642	-0-	-1306	-0-	1090 1	19245 3	Y	277	236	1		82	
						2 4	305 9							
11	19655 X	19655	-0-	-0-	-0-	1053 1	18297 3	Y	277	288	1		71	
						305 9								
12	20553 X	15841	-0-	-4712	-0-	846 1	14713 3	Y	256	196	1		131	
						282 9								
01	20553 X	16441	-0-	-4112	-0-	887 1	15265 3	Y	262	310	1		83	
						1 4	288 9							
*02	19227 X	18107	-0-	-1120	-0-	942 1	16837 3	Y	297	283	1		97	
						1 4	327 9							
03	20522 X	NO RPT	-0-	-20522	-0-			Y	NO RPT				97	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036														
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
10	6541 X	4251	-0-	-2290	-0-	724	1	3037	3	Y	442	438	0	13
						4	4	486	9					
11	6300 X	4290	-0-	-2010	-0-	894	1	2917	3	Y	434	435	0	12
						2	4	477	9					
12	6510 X	4548	-0-	-1962	-0-	1090	1	2854	3	Y	549	549	0	12
						604	9							
01	5487 X	5483	-0-	-4	-0-	1065	1	3725	3	Y	630	628	0	14
						693	9							
*02	5133 X	3952	-0-	-1181	-0-	1279	1	2117	3	Y	500	502	0	12
						6	4	550	9					
03	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT			12
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101														
10	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	117	1	3527	3	Y	320	317	0	35
						352	9							
11	3600 X	3247	-0-	-353	-0-	91	1	2784	3	Y	338	340	0	33
						372	9							
12	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	78	1	3185	3	Y	454	443	0	44
						499	9							
01	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	57	1	3481	3	Y	557	550	0	51
						613	9							
*02	3712 X	3656	-0-	-56	-0-	75	1	3248	3	Y	303	306	0	48
						333	9							
03	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT			48
STANLEY RANCH														
WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429														
10	13392 X	13246	-0-	-146	-0-	712	1	12147	3	Y	352	363	1	247
						387	9							
11	13158 X	13158	-0-	-0-	-0-	712	1	12051	3	Y	359	371	1	235
						395	9							
12	14400 X	14400	-0-	-0-	-0-	784	1	13169	3	Y	406	381	1	260
						447	9							
01	13460 X	13460	-0-	-0-	-0-	739	1	12294	3	Y	388	435	1	213
						427	9							
*02	12462 X	12462	-0-	-0-	-0-	663	1	11392	3	Y	369	357	1	225
						1	4	406	9					
03	12338 X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					Y	NO RPT			225
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496														
10	4836 X	4226	-0-	-610	-0-	84	1	3578	3	Y	246	247	0	69
						293	4	271	9					
11	4680 X	2412	-0-	-2268	-0-	44	1	2104	3	Y	156	169	0	56
						92	4	172	9					
12	4836 X	3762	-0-	-1074	-0-	63	1	3411	3	Y	262	254	0	64
						288	9							
01	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	104	1	4765	3	Y	390	394	0	60
						429	9							
*02	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	80	1	4375	3	Y	333	321	0	72
						366	9							
03	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT			72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788																	
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
10	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-		355 1	2212 3	28 4	217 9	Y	197	201 0				24
11	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-		572 1	3161 3	296 4	230 9	Y	209	200 0				33
12	3100 N	3283	-0-	183	183		348 1	2632 3	79 4	224 9	Y	204	208 0				29
01	2368 N	2185	-0-	-183	-0-		188 1	1861 3	136 9		Y	124	134 0				19
*02	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-		29 1	2491 3	213 9		Y	194	189 0				24
03	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-						Y	NO RPT					24
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558																	
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-		273 1	495 3	117 9		Y	106	108 0				66
11	899 N	899	-0-	-0-	-0-		292 1	497 3	1 4	109 9	Y	99	100 0				65
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-		194 1	389 3	87 9		Y	79	81 0				63
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-		182 1	589 3	187 9		Y	170	165 0				68
*02	965 N	965	-0-	-0-	-0-		289 1	474 3	202 9		Y	184	183 0				69
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					69
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663																	
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-		268 1	485 3	138 9		Y	125	127 0				12
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-		395 1	672 3	1 4	223 9	Y	203	197 0				18
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-		299 1	600 3	367 9		Y	334	323 0				29
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-		149 1	483 3	268 9		Y	244	252 0				21
*02	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-		477 1	778 3	290 9		Y	264	263 0				22
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					22
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682																	
10	10678 X	10678	-0-	-0-	-0-		46 1	9611 3	3 4	1018 9	Y	925	918 0				51
11	10405 X	10405	-0-	-0-	-0-		44 1	9337 3	2 4	1022 9	Y	929	938 0				42
12	10620 X	10620	-0-	-0-	-0-		43 1	9488 3	3 4	1086 9	Y	987	984 0				45
01	10463 X	10463	-0-	-0-	-0-		32 1	9363 3	1068 9		Y	971	969 0				47
*02	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-		35 1	8346 3	1 4	957 9	Y	870	863 0				54
03	9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-						Y	NO RPT					54

05/14/2020
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 534

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC WORTHLEY RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 38H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 263655		CAPACITY COMPL. DATE 09/13/2011				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657							
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
10 11	10 X 143 N	10 143	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	6 3	3 1	4 45	9 3	Y Y	4 86	4 79	1 1	-0- 7	-0- 7	
12 01 *02 03	78 N 65 N 145 N 0 N	78 65 24 NO RPT	-0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0-	-0- -0- -121 -0-	-0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0-	95 4 4 1	9 1 1 1	74 61 23	3 3 3	Y Y Y Y	-0- -0- -0- NO RPT	7 79	1 1	-0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0-	
ROGERS DENTONIO RANCH				WELL #:		5H	RRCID -> 263657	COMPL. DATE 04/17/2011				TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686							
10 11 12 01 *02 03	2027 N 3000 N 1876 N 1680 N 2465 X 2635 X	2027 3117 1759 1680 1773 NO RPT	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- 117 -117 -0- -692 -2635	-0- 117 -117 -0- -692 -2635	-0- 117 -117 -0- -0- -0-	-0- 117 -117 -0- -0- -0-	-0- 117 -117 -0- -0- -0-	551 477 852 2 395 573 274 517 482 1	1 9 1 4 1 9 1 9 1 4	999 1451 791 889 789 501	3 3 3 3 3 9	Y Y Y Y Y Y	434 738 521 470 455 NO RPT	429 715 534 481 455	0 0 0 0 0 NO RPT	-0- 79 66 55 55 55	-0- 79 66 55 55 55	
STANLEY RANCH				WELL #:		22H	RRCID -> 263722	COMPL. DATE 08/03/2011				TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091							
10 11 12 01 *02 03	8215 X 9248 X 8432 X 7223 X 6757 X 7223 X	7790 9248 7956 7045 6439 NO RPT	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-425 -0- -476 -178 -318 -7223	-425 -0- -476 -178 -318 -7223	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	415 299 499 310 432 265 387 230 342 237	1 9 1 9 1 9 1 9 1 9	7076 8439 7259 6428 5860	3 3 3 3 3	Y Y Y Y Y Y	272 282 241 209 215 NO RPT	281 291 233 239 208	1 1 1 1 1 NO RPT	-0- 90 98 68 75 75	-0- 90 98 68 75 75	
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:		19H	RRCID -> 263724	COMPL. DATE 09/08/2011				TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935							
10 11 12 01 *02 03	6262 X 6060 X 6262 X 5425 X 4408 X 3379 X	3049 3144 4543 4857 3877 NO RPT	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-3213 -2916 -1719 -568 -531 -3379	-3213 -2916 -1719 -568 -531 -3379	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	206 494 232 113 332 265 353 779 286 645	1 9 1 9 1 9 1 9 1 9	2349 2799 3946 3725 2946	3 3 3 3 3	Y Y Y Y Y Y	449 103 241 708 586 NO RPT	465 132 220 694 577	1 1 1 1 1 NO RPT	-0- 11 32 46 55 55	-0- 11 32 46 55 55	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685														
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
10	9114 X	7419	-0-	-1695	-0-	573	1	6519	3	Y	297	290	1	32
						327	9							
11	8820 X	6979	-0-	-1841	-0-	493	1	5943	3	Y	494	476	1	50
						543	9							
12	9114 X	6877	-0-	-2237	-0-	488	1	5807	3	Y	529	496	1	83
						582	9							
01	8587 X	6651	-0-	-1936	-0-	529	1	5581	3	Y	492	531	1	44
						541	9							
*02	7569 X	5303	-0-	-2266	-0-	425	1	4379	3	Y	454	446	1	52
						499	9							
03	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT			52
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987														
10	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	309	1	3516	3	Y	335	338	1	26
						369	9							
11	3990 X	3721	-0-	-269	-0-	261	1	3144	3	Y	287	291	1	22
						316	9							
12	4123 X	3198	-0-	-925	-0-	218	1	2598	3	Y	347	323	1	46
						382	9							
01	3255 X	2936	-0-	-319	-0-	233	1	2463	3	Y	218	251	1	13
						240	9							
*02	3045 X	2392	-0-	-653	-0-	201	1	2077	3	Y	104	111	1	6
						114	9							
03	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT			6
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116														
10	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	91	1	4126	3	Y	680	689	0	23
						4	4	748	9					
11	4560 X	4196	-0-	-364	-0-	15	1	3512	3	Y	608	602	0	29
						669	9							
12	4371 X	3663	-0-	-708	-0-	122	1	2890	3	Y	585	585	0	29
						7	4	644	9					
01	4123 X	1802	-0-	-2321	-0-	74	1	1387	3	Y	308	305	0	32
						2	4	339	9					
*02	3857 X	2078	-0-	-1779	-0-	96	1	1613	3	Y	335	336	0	31
						369	9							
03	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT			31
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303														
10	1426 X	747	-0-	-679	-0-	68	1	420	3	Y	231	212	0	23
						5	4	254	9					
11	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-	23	0	-0-
12	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	154	1	1165	3	Y	138	123	0	15
						35	4	152	9					
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	49	1	487	3	Y	79	84	0	10
						87	9							
*02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	12	1	1027	3	Y	119	115	0	14
						131	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14
CAGE														
WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231														
10	1550 N	1248	-0-	-302	-0-	1044	3	204	9	N	185	168	1	139
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1072	3	211	9	N	192	174	1	157
12	1550 N	1202	-0-	-348	-0-	1101	3	101	9	N	92			249
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	58	3	20	9	N	18	168	1	99
*02	1247 N	-0-	-0-	-1247	-0-					N	-0-			99
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636														
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
10	5735 X	4271	-0-	-1464	-0-	294 1	634 9	3343 3	Y		576	613 1		58
11	5550 X	3860	-0-	-1690	-0-	253 1	554 9	3053 3	Y		504	510 1		52
12	5735 X	3946	-0-	-1789	-0-	259 1	612 9	3075 3	Y		556	523 1		85
01	5704 X	4007	-0-	-1697	-0-	300 1	542 9	3165 3	Y		493	536 1		42
*02	5336 X	3407	-0-	-1929	-0-	236 1	734 9	2437 3	Y		667	639 1		70
03	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT			70
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100														
10	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	876 1	694 9	1588 3	Y		631	622 0		146
11	2430 X	2048	-0-	-382	-0-	567 1	2 4	967 3	Y		465	476 0		135
12	2511 X	2326	-0-	-185	-0-	568 1	1 4	1141 3	Y		560	553 0		142
01	2325 X	2059	-0-	-266	-0-	348 1	1 4	1131 3	Y		526	535 0		133
*02	2958 X	1703	-0-	-1255	-0-	490 1	1 4	802 3	Y		373	382 0		124
03	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			410 9		Y	NO RPT			124
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306														
10	6479 X	6252	-0-	-227	-0-	152 1	1 4	5154 3	Y		859	859 0		72
11	6900 X	5557	-0-	-1343	-0-	178 1	1 4	4478 3	Y		818	808 0		82
12	6324 X	6065	-0-	-259	-0-	206 1	2 4	4875 3	Y		893	890 0		85
01	6324 X	5806	-0-	-518	-0-	202 1	4 4	4678 3	Y		838	836 0		87
*02	5858 X	5500	-0-	-358	-0-	178 1	6 4	4506 3	Y		736	738 0		85
03	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			810 9		Y	NO RPT			85
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686														
10	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	1201 1	7 4	5039 3	Y		389	386 0		13
11	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	1292 1	4 4	4220 3	Y		310	312 0		11
12	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	1700 1	1 4	4457 3	Y		463	463 0		11
01	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	1347 1	447 9	4710 3	Y		406	407 0		10
*02	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	1675 1	8 4	2772 3	Y		357	358 0		9
03	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			393 9		Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074														
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
10	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	496 1	5644 3	Y	1182	1263 1				114
11	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	1300 9	4795 3	Y	1447	1428 1				133
12	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	398 1	4740 3	Y	706	726 1				113
01	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	1592 9	5013 3	Y	261	349 1				25
*02	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	398 1	5003 3	Y	508	482 1				51
03	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-	777 9		Y	NO RPT					51
						475 1								
						287 9								
						486 1								
						559 9								
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761														
10	4371 X	3932	-0-	-439	-0-	281 1	3200 3	Y	410	413 1				35
11	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	451 9	4022 3	Y	469	463 1				41
12	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	333 1	3865 3	Y	824	751 1				114
01	4247 X	3569	-0-	-678	-0-	516 9	3014 3	Y	245	338 1				21
*02	4031 X	3667	-0-	-364	-0-	325 1	3157 3	Y	185	189 1				17
03	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-	906 9		Y	NO RPT					17
						285 1								
						270 9								
						306 1								
						204 9								
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147														
10	7378 X	6085	-0-	-1293	-0-	461 1	5246 3	Y	344	335 1				26
11	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	378 9	6186 3	Y	355	353 1				28
12	6603 X	6506	-0-	-97	-0-	513 1	5678 3	Y	319	305 1				42
01	6603 X	5636	-0-	-967	-0-	391 9	4931 3	Y	216	246 1				12
*02	6409 X	4185	-0-	-2224	-0-	477 1	3520 3	Y	294	282 1				24
03	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-	351 9		Y	NO RPT					24
						467 1								
						238 9								
						342 1								
						323 9								
BEINHORN RANCH														
WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508														
10	6789 X	6406	-0-	-383	-0-	233 1	5407 3	Y	689	690 0				47
11	6570 X	6402	-0-	-168	-0-	8 4	758 9	Y	705	709 0				43
12	6696 X	6532	-0-	-164	-0-	113 1	5503 3	Y	784	783 0				44
01	6696 X	6084	-0-	-612	-0-	10 4	776 9	Y	723	713 0				54
*02	6264 X	5750	-0-	-514	-0-	103 1	5550 3	Y	598	601 0				51
03	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-	17 4	862 9	Y	NO RPT					51
						100 1	5184 3							
						5 4	795 9							
						253 1	4831 3							
						8 4	658 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BEINHORN RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE			CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10	6293 X	5809	-0-	-484	-0-	219	1	5073	3	Y	464	464	0	33
						7	4	510	9					
11	5970 X	5407	-0-	-563	-0-	99	1	4817	3	Y	438	440	0	31
						9	4	482	9					
12	6231 X	5936	-0-	-295	-0-	100	1	5403	3	Y	379	380	0	30
						16	4	417	9					
01	6231 X	4746	-0-	-1485	-0-	84	1	4336	3	Y	293	290	0	33
						4	4	322	9					
*02	5829 X	5302	-0-	-527	-0-	246	1	4705	3	Y	312	313	0	32
						8	4	343	9					
03	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT			32
BEINHORN RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728														
10	8773 X	7768	-0-	-1005	-0-	316	1	7300	3	Y	129	129	0	13
						10	4	142	9					
11	8490 X	5518	-0-	-2972	-0-	109	1	5318	3	Y	74	75	0	12
						10	4	81	9					
12	8773 X	4401	-0-	-4372	-0-	78	1	4234	3	Y	69	69	0	12
						13	4	76	9					
01	8246 X	5476	-0-	-2770	-0-	102	1	5239	3	Y	118	116	0	14
						5	4	130	9					
*02	7395 X	4517	-0-	-2878	-0-	217	1	4143	3	Y	136	136	0	14
						7	4	150	9					
03	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT			14
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934														
10	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	119	1	5341	3	Y	554	562	0	22
						5	4	609	9					
11	5250 X	4798	-0-	-452	-0-	18	1	4210	3	Y	518	513	0	27
						570	9							
12	5425 X	4661	-0-	-764	-0-	165	1	3896	3	Y	537	536	0	28
						9	4	591	9					
01	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-			28
*02	4756 X	-0-	-0-	-4756	-0-					Y	-0-	28	0	-0-
03	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245														
10	6417 X	6147	-0-	-270	-0-	113	1	5110	3	Y	835	851	0	36
						5	4	919	9					
11	6210 X	5928	-0-	-282	-0-	21	1	4952	3	Y	867	859	0	44
						1	4	954	9					
12	6417 X	5092	-0-	-1325	-0-	167	1	3968	3	Y	861	859	0	46
						10	4	947	9					
01	5983 X	1060	-0-	-4923	-0-	38	1	717	3	Y	276	273	0	49
						1	4	304	9					
*02	5597 X	533	-0-	-5064	-0-	29	1	482	3	Y	20	23	0	46
						22	9							
03	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT			46
TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 263904														COMPL. DATE 10/04/2011	
CAPACITY														TOTAL DEPTH 5797	
PERF. 6577 - 11065															
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	
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	671	3	175	9	N	159	166	1	128	
11	510 N	410	-0-	-100	-0-	335	3	75	9	N	68			196	
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	33			229	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	180	1	72	
*02	406 N	202	-0-	-204	-0-	14	3	188	9	N	171			243	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			243	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 13H RRCID -> 264008	
COMPL. DATE 11/17/2011														TOTAL DEPTH 7291	
PERF. 8709 - 13443															
10	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	157	1	4742	3	Y	1100	1082	0	74	
						1210	9								
11	5790 X	5744	-0-	-46	-0-	149	1	4540	3	Y	959	965	0	68	
						1055	9								
12	5983 X	5584	-0-	-399	-0-	107	1	4347	3	Y	1027	1006	0	89	
						1130	9								
01	5828 X	5408	-0-	-420	-0-	69	1	4239	3	Y	1000	991	0	98	
						1100	9								
*02	5452 X	5061	-0-	-391	-0-	93	1	4008	3	Y	873	872	0	99	
						960	9								
03	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT			99	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 14H RRCID -> 264009	
COMPL. DATE 11/17/2011														TOTAL DEPTH 7325	
PERF. 7911 - 12900															
10	4402 X	3453	-0-	-949	-0-	100	1	3024	3	Y	299	294	0	22	
						329	9								
11	4170 X	3506	-0-	-664	-0-	96	1	2924	3	Y	442	441	0	23	
						486	9								
12	4216 X	3274	-0-	-942	-0-	71	1	2878	3	Y	295	291	0	27	
						325	9								
01	3782 X	3634	-0-	-148	-0-	53	1	3209	3	Y	338	334	0	31	
						372	9								
*02	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	72	1	3119	3	Y	668	661	0	38	
						735	9								
03	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT			38	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 15H RRCID -> 264010	
COMPL. DATE 11/17/2011														TOTAL DEPTH 7366	
PERF. 8080 - 12898															
10	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	157	1	4726	3	Y	1125	1106	0	40	
						1238	9								
11	6360 X	5861	-0-	-499	-0-	145	1	4419	3	Y	1179	1182	0	37	
						1297	9								
12	6572 X	6102	-0-	-470	-0-	123	1	4974	3	Y	914	899	0	52	
						1005	9								
01	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	81	1	4958	3	Y	804	799	0	57	
						884	9								
*02	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	104	1	4516	3	Y	784	782	0	59	
						862	9								
03	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT			59	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689														
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
10	5394 X	4856	-0-	-538	-0-	144	1	4342	3	Y	336	332	0	21
						370	9							
11	5280 X	4802	-0-	-478	-0-	139	1	4224	3	Y	399	400	0	20
						439	9							
12	5456 X	4640	-0-	-816	-0-	101	1	4093	3	Y	405	397	0	28
						446	9							
01	5239 X	4827	-0-	-412	-0-	71	1	4301	3	Y	414	410	0	32
						455	9							
*02	4901 X	4486	-0-	-415	-0-	91	1	3943	3	Y	411	410	0	33
						452	9							
03	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT			33
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909														
10	6975 X	5895	-0-	-1080	-0-	177	1	5353	3	Y	332	326	0	18
						365	9							
11	6750 X	5302	-0-	-1448	-0-	159	1	4847	3	Y	269	271	0	16
						296	9							
12	6975 X	5762	-0-	-1213	-0-	131	1	5302	3	Y	299	292	0	23
						329	9							
01	6386 X	5875	-0-	-511	-0-	87	1	5316	3	Y	429	423	0	29
						472	9							
*02	5974 X	5605	-0-	-369	-0-	113	1	4916	3	Y	524	521	0	32
						576	9							
03	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT			32
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728														
10	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	74	1	3245	3	Y	451	455	0	56
						24	4	496	9					
11	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	84	1	3874	3	Y	596	593	0	32
						51	4	656	9				27 1	
12	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	103	1	4949	3	Y	1441	1442	0	31
						41	4	1585	9					
01	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	130	1	5337	3	Y	526	530	0	27
						3	4	579	9					
*02	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	108	1	4550	3	Y	527	525	0	29
						8	4	580	9					
03	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT			29
BEINHORN RANCH														
WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783														
10	8122 X	7991	-0-	-131	-0-	300	1	6958	3	Y	657	657	0	43
						10	4	723	9					
11	7980 X	7745	-0-	-235	-0-	140	1	6845	3	Y	679	682	0	40
						13	4	747	9					
12	8246 X	7723	-0-	-523	-0-	125	1	6768	3	Y	735	733	0	42
						21	4	809	9					
01	8246 X	7400	-0-	-846	-0-	125	1	6517	3	Y	683	673	0	52
						7	4	751	9					
*02	7540 X	6907	-0-	-633	-0-	314	1	5997	3	Y	533	536	0	49
						10	4	586	9					
03	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT			49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102										
BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #:	10H	RRCID ->	264022	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL	DEPTH	6450	PERF. 7439	- 12202	
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					
10	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-		-0-	11	1	-0-					
11	5580 X	221	-0-	-5359	-0-	9 1	37	33	1	-0-					
						41 9									
12	5766 X	466	-0-	-5300	-0-	21 1	64	57	1	11					
						70 9									
01	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	66 1	161	154	1	18					
						177 9									
*02	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	91 1	174	173	1	19					
						1 4									
03	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-		Y	NO RPT		19					
ROGERS DENTONIO RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	264023	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL	DEPTH	7121	PERF. 7670	- 11772	
10	T. A.	1	-0-	1	1	1 1	Y	-0-		282					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		282					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		282					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		282					
*02	T. A.	1	-0-	1	2	1 3	Y	-0-		282					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2		Y	NO RPT		282					
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	17H	RRCID ->	264027	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL	DEPTH	7901	PERF. 8370	- 13625	
10	10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	46 1	9471	3	Y	898	892	0	50		
						3 4	988	9							
11	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	43 1	9110	3	Y	879	889	0	40		
						2 4	967	9							
12	10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	43 1	9456	3	Y	950	947	0	43		
						3 4	1045	9							
01	10404 X	10404	-0-	-0-	-0-	31 1	9315	3	Y	961	959	0	45		
						1 4	1057	9							
*02	9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	35 1	8472	3	Y	873	866	0	52		
						1 4	960	9							
03	9517 X	NO RPT	-0-	-9517	-0-		Y	NO RPT		52					
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	9H	RRCID ->	264028	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL	DEPTH	7708	PERF. 8540	- 13518	
10	8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	160 1	7671	3	Y	827	824	0	34		
						7 4	910	9							
11	8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	102 1	7182	3	Y	856	852	0	38		
						10 4	942	9							
12	8441 X	8441	-0-	-0-	-0-	231 1	7185	3	Y	931	931	0	38		
						1 4	1024	9							
01	8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	224 1	7092	3	Y	877	881	0	34		
						1 4	965	9							
*02	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	215 1	6545	3	Y	839	837	0	36		
						1 4	923	9							
03	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-		Y	NO RPT		36					
BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #:	11H	RRCID ->	264038	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL	DEPTH	6456	PERF. 7117	- 11191	
10	4402 X	2385	-0-	-2017	-0-	89 1	2101	3	Y	177	161	1	18		
						195 9									
11	4260 X	534	-0-	-3726	-0-	24 1	473	3	Y	34	47	1	5		
						37 9									
12	4402 X	1952	-0-	-2450	-0-	93 1	1697	3	Y	147	126	1	26		
						162 9									
01	4092 X	3330	-0-	-762	-0-	155 1	2885	3	Y	263	257	1	32		
						1 4	289	9							
*02	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	202 1	2665	3	Y	325	318	1	39		
						1 4	358	9							
03	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-		Y	NO RPT		39					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC MAUND RANCH 19 UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #:			12018 200 797102 2H	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
						RRCID -> 264039	COMPL. DATE 08/14/2011		TOTAL DEPTH		6316 PERF. 7292 - 12057							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-			313	1	1933	3	Y	336	362	1			47
11	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-			8	4	370	9							
12	3100 N	3219	-0-	119	119			269	1	2010	3	Y	329	278	1			98
12	3100 N	3219	-0-	119	119			362	9									
01	3100 N	2983	-0-	-117			2	403	1	2295	3	Y	474	339	1			233
01	3100 N	2983	-0-	-117			2	521	9									
*02	2881 N	2879	-0-	-2	-0-			388	1	2163	3	Y	393	539	1			87
*02	2881 N	2879	-0-	-2	-0-			432	9									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			375	1	2103	3	Y	350	364	1			73
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			16	4	385	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					73

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:			5H	RRCID -> 264097	COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH		7868 PERF. 8705 - 13077						
10	3596 X	3351	-0-	-245	-0-			410	1	2651	3	Y	264	232	1			158
11	3480 X	2891	-0-	-589	-0-			290	9									
12	3596 X	2907	-0-	-689	-0-			348	1	2344	3	Y	180	220	1			118
12	3596 X	2907	-0-	-689	-0-			1	4	198	9							
01	3503 X	2663	-0-	-840	-0-			546	1	2101	3	Y	236	184	1			170
01	3503 X	2663	-0-	-840	-0-			260	9									
*02	3277 X	3072	-0-	-205	-0-			308	1	2040	3	Y	275	330	1			115
*02	3277 X	3072	-0-	-205	-0-			12	4	303	9							
03	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			279	1	2457	3	Y	299	305	1			109
03	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			7	4	329	9							
03	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-							Y	NO RPT					109

CAGE			WELL #:			5TV	RRCID -> 264105	COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH		5696 PERF. 6144 - 10335						
10	2511 X	2035	-0-	-476	-0-			1916	3	119	9	N	108	165	1			127
11	2430 X	1372	-0-	-1058	-0-			1321	3	51	9	N	46					173
12	2511 X	2456	-0-	-55	-0-			2329	3	127	9	N	115					288
01	2139 X	1615	-0-	-524	-0-			1525	3	90	9	N	82	185	1			185
*02	2001 X	1168	-0-	-833	-0-			1063	3	105	9	N	95					280
03	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-							N	NO RPT					280

CAGE			WELL #:			7TV	RRCID -> 264106	COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH		5687 PERF. 6050 - 10684						
10	8401 X	6887	-0-	-1514	-0-			6826	3	61	9	N	55					159
11	8130 X	6054	-0-	-2076	-0-			5737	3	317	9	N	288	185	1			262
12	8401 X	3090	-0-	-5311	-0-			2811	3	279	9	N	254	370	1			146
01	9083 X	2222	-0-	-6861	-0-			2097	3	125	9	N	114	173	1			87
*02	8497 X	1041	-0-	-7456	-0-			1039	3	2	9	N	2					89
03	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-							N	NO RPT					89

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:			18H	RRCID -> 264114	COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH		7941 PERF. 9082 - 15124						
10	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-			254	1	1586	3	Y	317	313	0			35
11	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-			20	4	349	9							
12	3069 N	3069	-0-	-0-	-0-			352	1	1945	3	Y	330	316	0			49
12	3069 N	3069	-0-	-0-	-0-			182	4	363	9							
01	3100 N	4368	-0-	1268	1268			320	1	2417	3	Y	236	253	0			32
01	3100 N	4368	-0-	1268	1268			72	4	260	9							
*02	2900 N	3508	-0-	608	1876			374	1	3696	3	Y	271	270	0			33
*02	2900 N	3508	-0-	608	1876			298	9									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1876			37	1	3172	3	Y	272	273	0			32
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1876			299	9									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1876							Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102												
STUMBERG RANCH				WELL #:		4HR	RRCID -> 264116	COMPL. DATE 07/02/2011	TOTAL DEPTH	7177	PERF. 7785 - 12194					
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					
10	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	242 1 387 9	2591 3	Y	352	351 0	2 1	5				
11	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	390 1 452 9	2297 3	Y	411	7 0	387 1	22				
12	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	304 1 261 9	2033 3	Y	237	9 0	241 1	9				
01	2821 X	1882	-0-	-939	-0-	309 1 213 9	1360 3	Y	194	196 1		7				
*02	2668 X	862	-0-	-1806	-0-	91 1 391 9	380 3	Y	355	349 1		13				
03	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y	NO RPT			13				
STUMBERG RANCH				WELL #:		5H	RRCID -> 264117	COMPL. DATE 07/03/2011	TOTAL DEPTH	7148	PERF. 8040 - 12456					
10	3906 X	2772	-0-	-1134	-0-	216 1 246 9	2310 3	Y	224	225 0	2 1	3				
11	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	317 1 397 9	1868 3	Y	361	6 0	341 1	17				
12	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	330 1 415 9	2212 3	Y	377	14 0	370 1	10				
01	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-	10 1		-0-				
*02	2494 N	-0-	-0-	-2494	-0-			Y	-0-			-0-				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
STUMBERG RANCH				WELL #:		6H	RRCID -> 264118	COMPL. DATE 07/02/2011	TOTAL DEPTH	7113	PERF. 8076 - 12314					
10	3875 X	1230	-0-	-2645	-0-	86 1 222 9	922 3	Y	202	203 0	4 1	7				
11	2880 X	1835	-0-	-1045	-0-	181 1 591 9	1063 3	Y	537	8 0	510 1	26				
12	2201 X	1872	-0-	-329	-0-	176 1 519 9	1177 3	Y	472	17 0	465 1	16				
01	1674 X	1109	-0-	-565	-0-	147 1 315 9	647 3	Y	286	1 0	295 1	6				
*02	1566 N	388	-0-	-1178	-0-	57 1 92 9	239 3	Y	84	89 1		1				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1				
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:		32H	RRCID -> 264120	COMPL. DATE 09/27/2011	TOTAL DEPTH	8021	PERF. 8694 - 13860					
10	16526 X	6786	-0-	-9740	-0-	891 1 71 4	5559 3	Y	241	246 0		26				
11	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	792 1 411 4	4381 3	Y	224	217 0		33				
12	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	726 1 164 4	5488 3	Y	273	271 0		35				
01	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	516 1 253 9	5097 3	Y	230	236 0		29				
*02	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	58 1 268 9	5024 3	Y	244	244 0		29				
03	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT			29				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132														
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
10	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	402 1	6861 3	Y	213	218 1				86
11	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	234 9								
12	11880 X	11880	-0-	-0-	-0-	446 1	7540 3	Y	221	227 1				80
01	6386 X	4762	-0-	-1624	-0-	243 9								
*02	5974 X	5526	-0-	-448	-0-	648 1	10892 3	Y	309	284 1				105
03	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-	340 9								
						261 1	4339 3	Y	147	188 1				64
						162 9								
						293 1	5033 3	Y	182	175 1				71
						200 9								
								Y	NO RPT					71
STANLEY RANCH														
WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062														
10	11160 X	7538	-0-	-3622	-0-	407 1	6948 3	Y	166	170 1				112
11	10800 X	6126	-0-	-4674	-0-	183 9								
12	11160 X	2973	-0-	-8187	-0-	334 1	5645 3	Y	134	142 1				104
01	12568 X	12568	-0-	-0-	-0-	147 9								
*02	9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	163 1	2740 3	Y	64	68 1				100
03	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-	70 9								
						691 1	11496 3	Y	346	342 1				104
						381 9								
						502 1	8620 3	Y	270	262 1				112
						297 9								
								Y	NO RPT					112
STANLEY RANCH														
WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270														
10	8401 X	7819	-0-	-582	-0-	420 1	7164 3	Y	214	221 1				110
11	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	235 9								
12	8401 X	6829	-0-	-1572	-0-	440 1	7445 3	Y	229	236 1				103
01	8473 X	8473	-0-	-0-	-0-	252 9								
*02	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	372 1	6250 3	Y	188	183 1				108
03	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-	207 9								
						465 1	7730 3	Y	253	273 1				88
						278 9								
						415 1	7115 3	Y	237	229 1				96
						261 9								
								Y	NO RPT					96
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976														
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	63 1	723 3	Y	145	149 1				12
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	160 9								
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	42 1	506 3	Y	88	93 1				7
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	97 9								
*02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	51 1	601 3	Y	164	149 1				22
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	180 9								
						89 1	943 3	Y	374	370 1				26
						411 9								
						94 1	973 3	Y	302	298 1				30
						332 9								
								Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924														
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
10	5239 X	4891	-0-	-348	-0-	337	1	3840	3	Y	649	638	1	61
11	5160 X	3981	-0-	-1179	-0-	714	9	3226	3	Y	443	458	1	46
12	5332 X	4034	-0-	-1298	-0-	268	1	3217	3	Y	497	467	1	76
01	4309 X	3909	-0-	-400	-0-	487	9	3047	3	Y	521	554	1	43
*02	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	270	1	3403	3	Y	458	452	1	49
03	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-	547	9			Y	NO RPT			49
						289	1							
						573	9							
						330	1							
						504	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586														
10	3658 X	3285	-0-	-373	-0-	412	1	2572	3	Y	244	244	0	28
11	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	33	4	3642	3	Y	393	363	0	58
12	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	658	1	432	9					
01	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	342	4	4497	3	Y	301	317	0	42
*02	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	595	1	331	9					
03	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-	134	4	4607	3	Y	361	356	0	47
						466	1							
						397	9							
						35	1	3028	3	Y	281	291	0	37
						309	9							
										Y	NO RPT			37
WORTHY RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325														
10	11882 X	11882	-0-	-0-	-0-	631	1	10633	3	Y	562	583	1	34
11	12586 X	12586	-0-	-0-	-0-	618	9	11124	3	Y	726	726	1	34
12	11842 X	9942	-0-	-1900	-0-	662	1	799	9					
01	11749 X	9274	-0-	-2475	-0-	1	4	8707	3	Y	658	622	1	70
*02	10991 X	3275	-0-	-7716	-0-	511	1	8085	3	Y	637	671	1	36
03	11749 X	NO RPT	-0-	-11749	-0-	724	9							
						488	1							
						701	9							
						162	1	2822	3	Y	243	259	1	20
						24	4	267	9					
										Y	NO RPT			20
WORTHY RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266														
10	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	349	1	5878	3	Y	284	284	1	17
11	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	312	9	5813	3	Y	323	325	1	15
12	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	346	1	6013	3	Y	258	245	1	28
01	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	355	9							
*02	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	353	1	6125	3	Y	246	260	1	14
03	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-	284	9							
						370	1							
						271	9							
						376	1	6544	3	Y	287	280	1	21
						55	4	316	9					
										Y	NO RPT			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566														
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
10	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	293 1	3331 3	Y	1126	1120 1				99
11	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	1239 9	2874 3	Y	799	822 1				76
12	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	238 1	3508 3	Y	1084	1006 1				154
01	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	879 9	3760 3	Y	1239	1302 1				91
*02	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	295 1	3192 3	Y	827	833 1				85
03	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-	1192 9		Y	NO RPT					85
						356 1								
						1363 9								
						310 1								
						910 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712														
10	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	761 1	476 3	Y	827	843 0	99 1			7
11	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	15 4	910 9	Y	883	853 0				37
12	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	324 1	767 3	Y	556	479 0	28 1			86
01	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	19 4	971 9	Y	554	589 0				51
*02	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	193 1	1288 3	Y	758	720 0	27 1			62
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 4	612 9	Y	NO RPT					62
						234 1	1058 3	Y						
						1 4	609 9							
						518 1	891 3	Y						
						834 9		Y						
BEINHORN RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143														
10	8866 X	8855	-0-	-11	-0-	327 1	7583 3	Y	849	849 0				55
11	8640 X	8546	-0-	-94	-0-	11 4	934 9	Y	828	832 0				51
12	8928 X	8558	-0-	-370	-0-	153 1	7468 3	Y	908	906 0				53
01	8928 X	7999	-0-	-929	-0-	14 4	911 9	Y	842	830 0				65
*02	8323 X	7556	-0-	-767	-0-	137 1	7400 3	Y	649	652 0				62
03	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-	22 4	999 9	Y	NO RPT					62
						134 1	6932 3	Y						
						7 4	926 9							
						341 1	6491 3	Y						
						10 4	714 9	Y						
WORTHY RANCH														
WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480														
10	12629 X	12629	-0-	-0-	-0-	686 1	11534 3	Y	370	369 1				24
11	12072 X	12072	-0-	-0-	-0-	2 4	407 9	Y	347	339 1				32
12	12538 X	12538	-0-	-0-	-0-	663 1	11026 3	Y	389	403 1				18
01	12229 X	12229	-0-	-0-	-0-	1 4	382 9	Y	399	398 1				19
*02	11336 X	11336	-0-	-0-	-0-	689 1	11420 3	Y	376	348 1				47
03	10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-	1 4	428 9	Y	NO RPT					47
						674 1	11115 3	Y						
						1 4	439 9							
						588 1	10320 3	Y						
						14 4	414 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH																	
WELL #: 7H RRCID -> 264299																	
COMPL. DATE 06/03/2011																	
TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403																	
M	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
10	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-		22 447	1 9	625	3	Y	406	411 0				7
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-		6	1	126	3	Y	-0-	4 0				3
12	992 N	288	-0-	-704	-0-		156 35	9 1				142	141 0				4
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-		395 61	9 1	535	3	Y	359	357 0				6
*02	2900 N	4132	-0-	1232	1232		527	9	3544	3	Y	479	474 0				11
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1232						Y	NO RPT					11
BRISCOE CHUPADERA RANCH																	
WELL #: 5H RRCID -> 264300																	
COMPL. DATE 10/15/2011																	
TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990																	
10	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-		115 37	1 4	5064	3	Y	1340	1346 0				88
11	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-		120 72	1 4	5496	3	Y	1116	1113 0	42	1		49
12	11391 X	11391	-0-	-0-	-0-		168 67	1 4	8079	3	Y	2797	2797 0				49
01	8545 X	8545	-0-	-0-	-0-		178 5	1 4	7392	3	Y	882	891 0				40
*02	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-		155 12	1 4	6503	3	Y	894	890 0				44
03	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-				983	9	Y	NO RPT					44
BRISCOE COCHINA EAST RANCH																	
WELL #: 8H RRCID -> 264301																	
COMPL. DATE 06/03/2011																	
TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228																	
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-		60 1	1 4	37	3	Y	114	121 0				44
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				125	9	Y	-0-	2 0				42
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-		35 132	1 9	232	3	Y	120	102 0	15	1		45
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-		27 113	1 9	119	3	Y	103	122 0				26
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1 0	25	1		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
BRISCOE FRIDAY RANCH																	
WELL #: 18H RRCID -> 264329																	
COMPL. DATE 10/07/2011																	
TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779																	
10	10726 X	10607	-0-	-119	-0-		293 7	1 4	9377	3	Y	845	853 0				49
11	12881 X	12881	-0-	-0-	-0-		159 5	1 4	11662	3	Y	959	942 0				66
12	13749 X	13749	-0-	-0-	-0-		115 7	1 4	12685	3	Y	856	861 0				61
01	12892 X	12892	-0-	-0-	-0-		111 9	1 4	11611	3	Y	1055	1050 0				66
*02	9860 X	9208	-0-	-652	-0-		140 1	1 4	8252	3	Y	741	746 0				61
03	10540 X	NO RPT	-0-	-10540	-0-				815	9	Y	NO RPT					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102														
FOGMT				WELL #:		7SP	RRCID -> 264426	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH	6398	PERF. 6875 - 11766							
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	
10	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	49	1	3275	3		Y	478	478	0			33	
						5	4	526	9									
11	3810 X	2826	-0-	-984	-0-	61	1	2287	3		Y	432	428	0			37	
						3	4	475	9									
12	3999 X	2488	-0-	-1511	-0-	40	1	1850	3		Y	543	545	0			35	
						1	4	597	9									
01	3999 X	1857	-0-	-2142	-0-	47	1	1425	3		Y	350	356	0			29	
						385	9											
*02	3741 X	1455	-0-	-2286	-0-	31	1	1114	3		Y	282	286	0			25	
						310	9											
03	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-						Y	NO RPT					25	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:		21H	RRCID -> 264608	COMPL. DATE 08/02/2011	TOTAL DEPTH	8347	PERF. 9065 - 13199							
10	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	187	1	5343	3		Y	435	438	0			6	
						479	9											
11	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	122	1	3066	3		Y	238	238	0			6	
						262	9											
12	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	288	1	5764	3		Y	556	554	0			8	
						1	4	612	9									
01	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	351	1	5402	3		Y	469	469	0			8	
						516	9											
*02	4002 X	3941	-0-	-61	-0-	61	1	3535	3		Y	314	313	0			9	
						345	9											
03	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-						Y	NO RPT					9	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:		6H	RRCID -> 264703	COMPL. DATE 10/28/2011	TOTAL DEPTH	7847	PERF. 8515 - 12782							
10	3565 X	3044	-0-	-521	-0-	377	1	2434	3		Y	212	157	1			111	
						233	9											
11	3120 X	2896	-0-	-224	-0-	351	1	2369	3		Y	159	173	1			97	
						1	4	175	9									
12	3224 X	2869	-0-	-355	-0-	544	1	2095	3		Y	209	157	1			149	
						230	9											
01	2418 X	2338	-0-	-80	-0-	279	1	1846	3		Y	184	244	1			89	
						11	4	202	9									
*02	2842 X	1270	-0-	-1572	-0-	120	1	1059	3		Y	80	121	1			48	
						3	4	88	9									
03	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-						Y	NO RPT					48	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:		13H	RRCID -> 264802	COMPL. DATE 04/22/2011	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 8670 - 13842							
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	436	1	273	3		Y	56	73	0	11	1	90	
						9	4	62	9									
11	3000 N	4159	-0-	1159	1159	927	1	2198	3		Y	890	854	0			126	
						55	4	979	9									
12	3100 N	3019	-0-	-81	1078	259	1	1729	3		Y	935	800	0	66	1	195	
						2	4	1029	9									
01	3100 N	2376	-0-	-724	354	288	1	1298	3		Y	717	804	0			108	
						1	4	789	9									
*02	3670 X	3316	-0-	-354	-0-	850	1	1465	3		Y	910	866	0	52	1	100	
						1001	9											
03	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-						Y	NO RPT					100	
TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 264810	COMPL. DATE 11/20/2010	TOTAL DEPTH	5431	PERF. 5725 - 9580							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903																	
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			
10	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1142	3	86	9	N	78	159	1	125			
11	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1268	3	109	9	N	99			224			
12	1426 X	1284	-0-	-142	-0-	1187	3	97	9	N	88	185	1	127			
01	3100 N	3720	-0-	620	620	3622	3	98	9	N	89			216			
*02	1900 N	1280	-0-	-620	-0-	1181	3	99	9	N	90	170	1	136			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			136			
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633			
10	3131 X	2319	-0-	-812	-0-	136	1	1618	3	Y	507	508	0	7			
						7	4	558	9								
11	2430 X	2079	-0-	-351	-0-	122	1	1367	3	Y	529	528	0	8			
						8	4	582	9								
12	2511 X	2151	-0-	-360	-0-	159	1	1314	3	Y	599	597	0	10			
						19	4	659	9								
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	117	1	737	3	Y	368	373	0	5			
						7	4	405	9								
*02	2001 N	1654	-0-	-347	-0-	75	1	1153	3	Y	383	382	0	6			
						5	4	421	9								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6			
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468			
10	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	118	1	3374	3	Y	1162	1168	0	21			
						1278	9										
11	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	119	1	2974	3	Y	970	964	0	27			
						1067	9										
12	3596 X	3384	-0-	-212	-0-	116	1	2311	3	Y	870	874	0	23			
						957	9										
01	4092 X	2515	-0-	-1577	-0-	115	1	1764	3	Y	578	579	0	22			
						636	9										
*02	4176 X	3463	-0-	-713	-0-	44	1	2541	3	Y	798	790	0	30			
						878	9										
03	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT			30			
CAGE														WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493			
10	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2562	3	312	9	N	284	356	1	152			
11	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2067	3	254	9	N	231	179	1	204			
12	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2262	3	194	9	N	176	184	1	196			
01	2201 X	2010	-0-	-191	-0-	1773	3	237	9	N	215	357	1	54			
*02	2784 X	2094	-0-	-690	-0-	1808	3	286	9	N	260	185	1	129			
03	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT			129			
BRISCOE CHIP EAST RANCH														WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659			
10	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	263	1	4945	3	Y	523	518	0	22			
						8	4	575	9								
11	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	201	1	4707	3	Y	562	553	0	31			
						25	4	618	9								
12	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	266	1	4961	3	Y	574	587	0	18			
						7	4	631	9								
01	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	224	1	5103	3	Y	544	546	0	16			
						4	4	598	9								
*02	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	189	1	4633	3	Y	568	566	0	18			
						2	4	625	9								
03	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT			18			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CHIP EAST RANCH															
WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	168 1	3152 3	5 4	483 9	Y	439	430 0			19
11	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	129 1	2988 3	15 4	363 9	Y	330	330 0			19
12	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	156 1	2899 3	3 4	373 9	Y	339	347 0			11
01	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	138 1	3150 3	3 4	304 9	Y	276	278 0			9
*02	3538 X	3508	-0-	-30	-0-	127 1	3108 3	1 4	272 9	Y	247	246 0			10
03	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT				10
BRISCOE CHIP EAST RANCH														8051 PERF. 8726 - 12971	
WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971															
10	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	194 1	3650 3	6 4	383 9	Y	348	344 0			17
11	3720 X	3557	-0-	-163	-0-	134 1	3093 3	15 4	315 9	Y	286	285 0			18
12	3844 X	3599	-0-	-245	-0-	168 1	3118 3	3 4	310 9	Y	282	289 0			11
01	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	153 1	3494 3	3 4	314 9	Y	285	285 0			11
*02	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	122 1	2972 3	1 4	289 9	Y	263	263 0			11
03	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT				11
WORTHY RANCH														8537 PERF. 9285 - 13345	
WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345															
10	5208 X	4865	-0-	-343	-0-	263 1	4436 3	166 9		Y	151	153 1			12
11	4890 X	4839	-0-	-51	-0-	262 1	4399 3	178 9		Y	162	163 1			11
12	4867 X	4219	-0-	-648	-0-	225 1	3826 3	168 9		Y	153	145 1			19
01	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	275 1	4562 3	242 9		Y	220	225 1			14
*02	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	271 1	4703 3	39 4	243 9	Y	221	217 1			18
03	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT				18
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														7857 PERF. 8452 - 12842	
WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842															
10	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	355 1	2295 3	246 9		Y	224	157 1			105
11	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	300 1	2027 3	1 4	168 9	Y	153	167 1			91
12	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	464 1	1786 3	220 9		Y	200	152 1			139
01	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	240 1	1584 3	9 4	239 9	Y	217	265 1			91
*02	2697 X	1589	-0-	-1108	-0-	144 1	1266 3	4 4	175 9	Y	159	185 1			65
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT				65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2418 X	1059	-0-	-1359	-0-	132 1	70 9	857 3	Y		64	67 1			44
11	2340 X	1324	-0-	-1016	-0-	161 1	1 4	1087 3	Y		68	73 1			39
12	1736 X	943	-0-	-793	-0-	175 1	97 9	671 3	Y		88	66 1			61
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	149 1	6 4	990 3	Y		154	160 1			55
*02	1276 N	1169	-0-	-107	-0-	105 1	3 4	926 3	Y		123	131 1			47
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			135 9	Y		NO RPT				47
BRISCOE CHIP EAST RANCH														8048 PERF. 8913 - 13798	
WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798															
10	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	269 1	8 4	5053 3	Y		520	511 0			16
11	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	182 1	22 4	4235 3	Y		430	428 0			18
12	4681 X	4468	-0-	-213	-0-	201 1	5 4	3742 3	Y		473	483 0			8
01	4154 X	3665	-0-	-489	-0-	134 1	2 4	3044 3	Y		441	442 0			7
*02	5510 X	3875	-0-	-1635	-0-	133 1	1 4	3244 3	Y		452	450 0			9
03	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			497 9	Y		NO RPT				9
BRISCOE CHIP EAST RANCH														8037 PERF. 8492 - 13503	
WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503															
10	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	281 1	8 4	5266 3	Y		644	638 0			30
11	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	182 1	21 4	4214 3	Y		429	432 0			27
12	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	239 1	6 4	4454 3	Y		443	454 0			16
01	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	197 1	3 4	4481 3	Y		403	405 0			14
*02	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	158 1	2 4	3875 3	Y		406	405 0			15
03	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			447 9	Y		NO RPT				15
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														7760 PERF. 8160 - 13423	
WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423															
10	3689 X	449	-0-	-3240	-0-	32 1	2 4	379 3	Y		33	33 0			1
11	2730 X	181	-0-	-2549	-0-	11 1	1 4	127 3	Y		38	38 0			1
12	1116 X	700	-0-	-416	-0-	59 1	7 4	482 3	Y		138	136 0			3
01	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	101 1	6 4	637 3	Y		531	524 0			10
*02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	39 1	2 4	584 9	Y		353	356 0			7
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			388 9	Y		NO RPT				7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 2H RRCID -> 265379													COMPL. DATE 11/02/2011	
CAPACITY													TOTAL DEPTH 7697	
PERF. 8833 - 14068														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	137 1	6561 3	6	Y	1160	1157 0		44	
						6 4	1276 9							
11	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	93 1	6572 3	9	Y	1231	1227 0		48	
						9 4	1354 9							
12	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	177 1	5483 3	9	Y	1139	1140 0		47	
						1253 9								
01	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	180 1	5687 3	1	Y	1173	1177 0		43	
						1290 9								
*02	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	176 1	5357 3	1	Y	1102	1100 0		45	
						1 4	1212 9							
03	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-				Y	NO RPT			45	
BRISCOE CATARINA NORTH													COMPL. DATE 11/02/2011	
WELL #: 3H RRCID -> 265382													TOTAL DEPTH 7695	
PERF. 8626 - 13465														
10	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	121 1	5788 3	5	Y	763	761 0		32	
						5 4	839 9							
11	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	79 1	5512 3	7	Y	741	738 0		35	
						7 4	815 9							
12	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	194 1	6020 3	9	Y	886	886 0		35	
						975 9								
01	7347 X	6896	-0-	-451	-0-	183 1	5771 3	9	Y	856	859 0		32	
						942 9								
*02	6380 X	6372	-0-	-8	-0-	173 1	5265 3	1	Y	848	846 0		34	
						1 4	933 9							
03	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-				Y	NO RPT			34	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH													COMPL. DATE 12/03/2011	
WELL #: 4H RRCID -> 265386													TOTAL DEPTH 7762	
PERF. 8472 - 13633														
10	1736 X	1153	-0-	-583	-0-	52 1	621 3	3	Y	434	433 0		8	
						3 4	477 9							
11	1680 X	740	-0-	-940	-0-	33 1	366 3	2	Y	308	311 0		5	
						2 4	339 9							
12	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	84 1	691 3	10	Y	569	564 0		10	
						10 4	626 9							
01	1209 X	884	-0-	-325	-0-	69 1	434 3	4	Y	343	348 0		5	
						4 4	377 9							
*02	1102 X	889	-0-	-213	-0-	34 1	520 3	2	Y	303	304 0		4	
						2 4	333 9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4	
STANLEY RANCH													COMPL. DATE 04/03/2012	
WELL #: 18H RRCID -> 265442													TOTAL DEPTH 8657	
PERF. 9365 - 14666														
10	9052 X	8745	-0-	-307	-0-	472 1	8057 3	216	Y	196	206 1		97	
						216 9								
11	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	520 1	8800 3	239	Y	217	223 1		91	
						529 9								
12	9672 X	9672	-0-	-0-	-0-	529 1	8897 3	246	Y	224	212 1		103	
						246 9								
01	10714 X	10714	-0-	-0-	-0-	591 1	9836 3	287	Y	261	286 1		78	
						287 9								
*02	9621 X	9621	-0-	-0-	-0-	514 1	8820 3	287	Y	261	253 1		86	
						287 9								
03	7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-				Y	NO RPT			86	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629														
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
10	7750 X	6294	-0-	-1456	-0-	339	1	5778	3	Y	161	172	1	96
11	7500 X	6106	-0-	-1394	-0-	177	9	5604	3	Y	155	162	1	89
12	7750 X	5569	-0-	-2181	-0-	331	1	5115	3	Y	136	131	1	94
01	7316 X	5097	-0-	-2219	-0-	171	9	4687	3	Y	116	133	1	77
*02	6844 X	3775	-0-	-3069	-0-	304	1	3470	3	Y	94	92	1	79
03	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-	150	9			Y	NO RPT			79
						282	1							
						128	9							
						202	1							
						103	9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191														
10	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	233	1	5783	3	Y	1137	1138	0	45
11	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	4	4	1251	9					
12	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	213	1	6113	3	Y	1207	1214	0	38
01	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	3	4	1328	9					
*02	6235 X	5879	-0-	-356	-0-	384	1	5586	3	Y	1212	1202	0	48
03	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-	48	4	1333	9					
						439	1	5841	3	Y	1268	1266	0	50
						2	4	1395	9					
						300	1	4640	3	Y	826	835	0	41
						30	4	909	9	Y	NO RPT			41
STANLEY RANCH														
WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427														
10	12214 X	11656	-0-	-558	-0-	628	1	10714	3	Y	285	291	1	44
11	11950 X	11950	-0-	-0-	-0-	314	9	10932	3	Y	338	344	1	38
12	12214 X	11688	-0-	-526	-0-	646	1	10695	3	Y	324	309	1	53
01	11601 X	11601	-0-	-0-	-0-	372	9	10618	3	Y	314	352	1	15
*02	10786 X	10786	-0-	-0-	-0-	637	1	9895	3	Y	285	277	1	23
03	10943 X	NO RPT	-0-	-10943	-0-	356	9			Y	NO RPT			23
						638	1							
						345	9							
						577	1							
						314	9							
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090														
10	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	131	1	3249	3	Y	250	251	0	11
11	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	2	4	275	9					
12	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	102	1	2923	3	Y	233	235	0	9
01	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	1	4	256	9					
*02	3480 X	2833	-0-	-647	-0-	189	1	2745	3	Y	234	232	0	11
03	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-	23	4	257	9					
						246	1	3271	3	Y	276	274	0	13
						1	4	304	9					
						157	1	2428	3	Y	211	212	0	12
						16	4	232	9	Y	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT									
SN EF MAVERICK, LLC																							
RANCHO ENCANTADO																							
WELL #: 5H																							
RRCID -> 265566																							
COMPL. DATE 07/21/2011																							
TOTAL DEPTH 7860																							
PERF. 8752 - 14552																							
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						
10	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-		156	1	6662	3	Y	472	474	0			133						
							545	4	519	9													
11	9060 X	9060	-0-	-0-	-0-		165	1	7958	3	Y	533	546	0			120						
							351	4	586	9													
12	9663 X	9663	-0-	-0-	-0-		164	1	8829	3	Y	609	599	0			130						
							670	9															
01	8694 X	8694	-0-	-0-	-0-		171	1	7821	3	Y	638	653	0			115						
							702	9															
*02	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-		125	1	6820	3	Y	567	547	0			135						
							624	9															
03	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-						Y	NO RPT					135						
STANLEY RANCH														WELL #: 16H									
RRCID -> 265579																							
COMPL. DATE 02/10/2012																							
TOTAL DEPTH 8639																							
PERF. 9315 - 14388																							
10	11160 X	10847	-0-	-313	-0-		584	1	9959	3	Y	276	282	1			102						
							304	9															
11	11407 X	11407	-0-	-0-	-0-		618	1	10460	3	Y	299	305	1			96						
							329	9															
12	11760 X	11760	-0-	-0-	-0-		642	1	10784	3	Y	304	288	1			112						
							334	9															
01	11217 X	11217	-0-	-0-	-0-		619	1	10289	3	Y	281	317	1			76						
							309	9															
*02	10446 X	10446	-0-	-0-	-0-		559	1	9584	3	Y	275	266	1			85						
							303	9															
03	10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-						Y	NO RPT					85						
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 20H									
RRCID -> 265583																							
COMPL. DATE 12/08/2011																							
TOTAL DEPTH 7461																							
PERF. 8068 - 13041																							
10	5394 X	5250	-0-	-144	-0-		172	1	4253	3	Y	747	748	0			35						
							3	4	822	9													
11	5220 X	4923	-0-	-297	-0-		140	1	4023	3	Y	689	697	0			27						
							2	4	758	9													
12	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-		317	1	4608	3	Y	819	808	0			38						
							39	4	901	9													
01	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-		360	1	4789	3	Y	748	751	0			35						
							2	4	823	9													
*02	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-		208	1	3215	3	Y	566	569	0			32						
							21	4	623	9													
03	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-						Y	NO RPT					32						
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														WELL #: 17H									
RRCID -> 265588																							
COMPL. DATE 10/30/2011																							
TOTAL DEPTH 7825																							
PERF. 9030 - 13362																							
10	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-		598	1	3868	3	Y	129	139	1			93						
							142	9															
11	4830 X	3671	-0-	-1159	-0-		462	1	3119	3	Y	80	114	1			59						
							2	4	88	9													
12	6200 X	4651	-0-	-1549	-0-		925	1	3559	3	Y	152	111	1			100						
							167	9															
01	4836 X	4001	-0-	-835	-0-		499	1	3295	3	Y	171	203	1			68						
							19	4	188	9													
*02	4524 X	3355	-0-	-1169	-0-		328	1	2886	3	Y	120	140	1			48						
							9	4	132	9													
03	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-						Y	NO RPT					48						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																
STUMBERG RANCH																
WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-				-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	76	1	490	3	Y	130	121	0		9	
						1	4	143	9							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0		-0-	
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
BRISCOE FRIDAY SMITH													WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695			
10	9624 X	9624	-0-	-0-	-0-	100	1	8989	3	Y	485	526	1		153	
						1	4	534	9							
11	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	111	1	8635	3	Y	535	512	1		176	
						1	4	589	9							
12	9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	113	1	8585	3	Y	531	513	1		194	
						1	4	584	9							
01	9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	95	1	8812	3	Y	539	619	1		114	
						6	4	593	9							
*02	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	112	1	8040	3	Y	535	543	1		106	
						1	4	589	9							
03	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT				106	
BRISCOE FRIDAY SMITH													WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565			
10	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	74	1	6653	3	Y	419	463	1		129	
						1	4	461	9							
11	6180 X	5894	-0-	-286	-0-	70	1	5446	3	Y	343	354	1		118	
						1	4	377	9							
12	6386 X	6359	-0-	-27	-0-	77	1	5859	3	Y	384	367	1		135	
						1	4	422	9							
01	6448 X	5359	-0-	-1089	-0-	54	1	4981	3	Y	292	363	1		64	
						3	4	321	9							
*02	6032 X	4922	-0-	-1110	-0-	63	1	4557	3	Y	274	286	1		52	
						1	4	301	9							
03	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT				52	
BRISCOE FRIDAY SMITH													WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817			
10	7874 X	7715	-0-	-159	-0-	80	1	7132	3	Y	456	491	1		129	
						1	4	502	9							
11	7620 X	7481	-0-	-139	-0-	89	1	6871	3	Y	473	458	1		144	
						1	4	520	9							
12	7874 X	7338	-0-	-536	-0-	88	1	6736	3	Y	466	452	1		158	
						1	4	513	9							
01	7068 X	6934	-0-	-134	-0-	69	1	6386	3	Y	432	509	1		81	
						4	4	475	9							
*02	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	94	1	6713	3	Y	500	498	1		83	
						1	4	550	9							
03	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT				83	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910														
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
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	49 1	31 3	9 9	Y	8	9 0	9 1		-0-
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	285 1	676 3	17 4	Y	121	116 0			5
12	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	257 1	1716 3	2 4	Y	682	578 0	27 1		82
01	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	351 1	1582 3	1 4	Y	671	706 0			47
*02	2900 N	3454	-0-	554	554	841 1	1448 3	1 4	Y	1059	1005 0	32 1		69
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	554	1165 9			Y	NO RPT				69
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837														
10	3100 N	2838	-0-	-262	4210	287 1	1855 3	696 9	Y	633	529 1			358
11	3000 N	1315	-0-	-1685	2525	141 1	947 3	227 9	Y	206	367 1			197
12	3100 N	2733	-0-	-367	2158	502 1	1931 3	300 9	Y	273	244 1			226
01	3100 N	2773	-0-	-327	1831	323 1	2140 3	13 4	Y	270	369 1			127
*02	2900 N	1956	-0-	-944	887	176 1	1552 3	5 4	Y	203	243 1			87
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	887		223 9		Y	NO RPT				87
STUMBERG RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995														
10	4123 X	4082	-0-	-41	-0-	375 1	2655 3	7 4	Y	950	920 0			72
11	3990 X	3959	-0-	-31	-0-	435 1	2719 3	2 4	Y	730	749 0			53
12	4123 X	3917	-0-	-206	-0-	417 1	2695 3	5 4	Y	727	692 0			88
01	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	487 1	2738 3	9 4	Y	924	948 0			64
*02	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	299 1	4585 3	1 4	Y	1451	1442 0			73
03	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-		1596 9		Y	NO RPT				73
STUMBERG RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881														
10	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	460 1	3257 3	8 4	Y	713	690 0			65
11	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	514 1	3215 3	2 4	Y	614	630 0			49
12	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	470 1	3034 3	5 4	Y	558	533 0			74
01	5208 X	4142	-0-	-1066	-0-	510 1	2872 3	10 4	Y	682	704 0			52
*02	4872 X	4513	-0-	-359	-0-	216 1	3303 3	994 9	Y	904	903 0			53
03	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-				Y	NO RPT				53
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153														
10	14B2 EXT	3	-0-	3	4	1 3	2 4		Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	1	-0-	1	5	1 3			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5				Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066														
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
10	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	107 1	5524 3	Y	556	556	0			20
11	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	6 4	612 9							
12	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	163 1	6939 3	Y	667	665	0			22
01	7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	3 4	734 9							
*02	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	165 1	6285 3	Y	430	429	0			23
03	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-	2 4	473 9							
						196 1	7065 3	Y	478	479	0			22
						1 4	526 9							
						140 1	6475 3	Y	494	493	0			23
						6 4	543 9							
								Y	NO RPT					23
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061														
10	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	145 1	7493 3	Y	540	540	0			16
11	8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	8 4	594 9							
12	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	173 1	7390 3	Y	562	561	0			17
01	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	3 4	618 9							
*02	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	186 1	7039 3	Y	508	506	0			19
03	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-	2 4	559 9							
						218 1	7854 3	Y	533	535	0			17
						1 4	586 9							
						146 1	6726 3	Y	520	519	0			18
						6 4	572 9							
								Y	NO RPT					18
SOUTH SPUR STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798														
10	5642 X	1600	-0-	-4042	-0-	245 1	929 3	Y	387	293	1			94
11	5460 X	3107	-0-	-2353	-0-	426 9								
12	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	563 1	1885 3	Y	599	504	1			189
01	DLQ G-10	2461	-0-	2461	2461	659 9								
*02	DLQ G-10	2025	-0-	2025	4486	534 1	2049 3	Y	631	637	1			183
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4486	694 9								
						435 1	1482 3	Y	491	622	1			52
						4 4	540 9							
						355 1	1149 3	Y	472	424	1			100
						2 4	519 9							
								Y	NO RPT					100
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725														
10	7068 X	6661	-0-	-407	-0-	233 1	6120 3	Y	280	286	0			42
11	6990 X	5737	-0-	-1253	-0-	308 9								
12	7223 X	6145	-0-	-1078	-0-	34 1	5426 3	Y	252	238	0			56
01	7006 X	6213	-0-	-793	-0-	277 9								
*02	6409 X	5734	-0-	-675	-0-	34 1	5764 3	Y	315	332	0			39
03	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-	347 9								
						21 1	5836 3	Y	324	322	0			41
						356 9								
						66 1	5317 3	Y	319	316	0			44
						351 9								
								Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE FRIDAY RANCH															
WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058															
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	
10	7037 X	4539	-0-	-2498	-0-	159 1	4163 3	Y	197	201 0				21	
11	5070 X	4739	-0-	-331	-0-	217 9	4489 3	Y	202	191 0				32	
12	5177 X	4763	-0-	-414	-0-	28 1	4505 3	Y	210	223 0				19	
01	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	222 9	4815 3	Y	192	191 0				20	
*02	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	27 1	5055 3	Y	250	247 0				23	
03	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-	231 9		Y	NO RPT					23	
						17 1									
						211 9									
						63 1									
						275 9									
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558	
10	7099 X	6508	-0-	-591	-0-	224 1	5866 3	Y	380	386 0				41	
11	6870 X	6178	-0-	-692	-0-	418 9	5681 3	Y	419	394 0				66	
12	7099 X	5949	-0-	-1150	-0-	36 1	5477 3	Y	400	424 0				42	
01	6913 X	5813	-0-	-1100	-0-	461 9	5365 3	Y	389	388 0				43	
*02	6206 X	5812	-0-	-394	-0-	32 1	5298 3	Y	407	403 0				47	
03	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-	440 9		Y	NO RPT					47	
						20 1									
						428 9									
						66 1									
						448 9									
TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568	
10	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1 1	993 3	Y	101	92 1				73	
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-	755 4	111 9	Y	-0-	73 1				-0-	
12	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	34 1	2765 3	Y	145	40 1				105	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	663 4	160 9	Y	-0-	105 1				-0-	
*02	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	76 1	1341 3	Y	11					11	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1124 4	12 9	Y	NO RPT					11	
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878	
10	979 X	979	-0-	-0-	-0-	13 1	551 3	Y	370	369 0				59	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	8 4	407 9	Y	-0-	1 0				58	
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	1 1	149 3	Y	28	28 0				58	
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	31 9		Y	7	7 0				58	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	11 3	8 9	Y	-0-					58	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					58	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE FRIDAY RANCH															
WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329															
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	
10	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	137 1	481 9	3579 3	Y		437	441 0		36	
11	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	17 1	392 9	2729 3	Y		356	336 0		56	
12	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	19 1	475 9	3270 3	Y		432	451 0		37	
01	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	11 1	472 9	2988 3	Y		429	427 0		39	
*02	1914 X	1901	-0-	-13	-0-	20 1	234 9	1647 3	Y		213	215 0		37	
03	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT			37	
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178	
10	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	150 1	3 4	3736 3	Y		448	448 0		18	
11	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	122 1	2 4	3508 3	Y		426	430 0		14	
12	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	300 1	37 4	4357 3	Y		621	610 0		25	
01	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	282 1	1 4	3742 3	Y		540	543 0		22	
*02	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	199 1	20 4	3074 3	Y		480	478 0		24	
03	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			528 9	Y		NO RPT			24	
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184	
10	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	81 1	1 4	2004 3	Y		403	405 0		16	
11	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	62 1	1 4	1775 3	Y		370	374 0		12	
12	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	116 1	15 4	1697 3	Y		383	380 0		15	
01	2387 X	2030	-0-	-357	-0-	116 1	1 4	1550 3	Y		330	332 0		13	
*02	2233 X	2160	-0-	-73	-0-	107 1	11 4	1661 3	Y		346	342 0		17	
03	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			381 9	Y		NO RPT			17	
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114	
10	2790 X	1855	-0-	-935	-0-	62 1	1 4	1547 3	Y		223	224 0		9	
11	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	49 1	1 4	1411 3	Y		211	213 0		7	
12	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	84 1	11 4	1236 3	Y		201	199 0		9	
01	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	99 1	219 9	1304 3	Y		199	199 0		9	
*02	1624 N	1411	-0-	-213	-0-	74 1	7 4	1143 3	Y		170	170 0		9	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			187 9	Y		NO RPT			9	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102									
ROGERS DENTONIO RANCH				WELL #: 12H		RRCID -> 266573		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 7296		PERF. 7748 - 12278	
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
10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	502 1	910 3	Y		168	174 0		51
						185 9							
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	276 1	471 3	Y		82	88 0		45
						1 4	90 9						
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	130 1	259 3	Y		51	54 0		42
						56 9							
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	74 1	241 3	Y		214	205 0		51
						235 9							
*02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	228 1	372 3	Y		285	279 0		57
						314 9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			57
ROGERS DENTONIO RANCH				WELL #: 13H		RRCID -> 266574		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 7290		PERF. 7877 - 12354	
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	75 1	135 3	Y		88	89 0		5
						97 9							
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	178 1	304 3	Y		223	213 0		15
						1 4	245 9						
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	115 1	230 3	Y		164	166 0		13
						180 9							
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	70 1	228 3	Y		139	142 0		10
						153 9							
*02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	159 1	260 3	Y		115	116 0		9
						127 9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			9
ROGERS DENTONIO RANCH				WELL #: 16H		RRCID -> 266575		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 7287		PERF. 7999 - 13082	
10	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	585 1	1059 3	Y		226	224 0		20
						249 9							
11	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	649 1	1107 3	Y		245	243 0		22
						2 4	270 9						
12	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	368 1	737 3	Y		212	214 0		20
						233 9							
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	205 1	664 3	Y		221	223 0		18
						243 9							
*02	1537 N	1231	-0-	-306	-0-	372 1	608 3	Y		228	227 0		19
						251 9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			19
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #: 29H		RRCID -> 266583		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 7548		PERF. 8148 - 13147	
10	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	68 1	3533 3	Y		248	248 0		9
						4 4	273 9						
11	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	80 1	3454 3	Y		188	188 0		9
						2 4	207 9						
12	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	103 1	3914 3	Y		335	333 0		11
						1 4	369 9						
01	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	106 1	3832 3	Y		328	329 0		10
						1 4	361 9						
*02	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	72 1	3345 3	Y		352	352 0		10
						3 4	387 9						
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y		NO RPT			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314														
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
10	9486 X	3344	-0-	-6142	-0-	57 1	2939 3	Y	314	314	0			29
						3 4	345 9							
11	8940 X	5175	-0-	-3765	-0-	106 1	4526 3	Y	492	491	0			30
						2 4	541 9							
12	11592 X	11592	-0-	-0-	-0-	261 1	9907 3	Y	1292	1282	0			40
						3 4	1421 9							
01	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	177 1	6397 3	Y	849	856	0			33
						1 4	934 9							
*02	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	98 1	4499 3	Y	667	666	0			34
						4 4	734 9							
03	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT					34
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370														
10	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	68 1	3520 3	Y	511	511	0			13
						4 4	562 9							
11	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	91 1	3878 3	Y	493	492	0			14
						2 4	542 9							
12	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	100 1	3777 3	Y	468	466	0			16
						1 4	515 9							
01	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	102 1	3680 3	Y	512	514	0			14
						1 4	563 9							
*02	3683 X	3412	-0-	-271	-0-	61 1	2858 3	Y	445	444	0			15
						3 4	490 9							
03	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			Y	NO RPT					15
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813														
10	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	30 1	1571 3	Y	213	212	0			8
						2 4	234 9							
11	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	43 1	1860 3	Y	174	174	0			8
						1 4	191 9							
12	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	56 1	2127 3	Y	196	195	0			9
						1 4	216 9							
01	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	61 1	2170 3	Y	204	205	0			8
						224 9								
*02	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	44 1	2025 3	Y	219	218	0			9
						2 4	241 9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					9
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B														
WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032														
10	10199 X	8450	-0-	-1749	-0-	46 1	7995 3	Y	337	329	0			55
						38 4	371 9							
11	9870 X	8698	-0-	-1172	-0-	45 1	8253 3	Y	364	382	0			37
						400 9								
12	9920 X	8899	-0-	-1021	-0-	51 1	8432 3	Y	378	376	0			39
						416 9								
01	9020 X	9020	-0-	-0-	-0-	49 1	8542 3	Y	390	386	0			43
						429 9								
*02	8236 X	7709	-0-	-527	-0-	53 1	7306 3	Y	318	305	0			56
						350 9								
03	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-			Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B															
WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617															
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	
10	9641 X	9110	-0-	-531	-0-	50 1	8663 3	Y	323	311 0				49	
11	9330 X	8044	-0-	-1286	-0-	42 4	355 9	Y	288	309 0				28	
12	9424 X	8088	-0-	-1336	-0-	42 1	7685 3	Y	326	323 0				31	
01	8246 X	6831	-0-	-1415	-0-	317 9	7682 3	Y	255	260 0				26	
*02	8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	47 1	6512 3	Y	303	281 0				48	
03	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-	359 9	333 9	Y	NO RPT					48	
						38 1									
						281 9									
						57 1									
						1 4									
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B															
WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607															
10	8525 X	8188	-0-	-337	-0-	44 1	7648 3	Y	417	402 0				68	
11	8250 X	7968	-0-	-282	-0-	37 4	459 9	Y	412	436 0				44	
12	8494 X	8000	-0-	-494	-0-	41 1	7474 3	Y	450	446 0				48	
01	8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	453 9	7459 3	Y	471	466 0				53	
*02	7105 X	6397	-0-	-708	-0-	46 1	8117 3	Y	332	325 0				60	
03	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-	495 9	5988 3	Y	NO RPT					60	
						47 1									
						518 9									
						44 1									
						365 9									
STUMBERG RANCH															
WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472															
10	629 X	629	-0-	-0-	-0-	55 1	469 3	Y	95	94 0				2	
11	3000 N	3938	-0-	938	938	105 9	2939 3	Y	603	599 0				6	
12	3100 N	4437	-0-	1337	2275	328 1	663 9	Y	638	638 0				6	
01	2902 N	627	-0-	-2275	-0-	8 4	3422 3	Y	135	136 0				5	
*02	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	311 1	702 9	Y	119	117 0				7	
03	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-	2 4	442 3	Y	NO RPT					7	
						34 1	149 9	Y							
						2 4	873 3	Y							
						80 1									
						131 9									
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537															
10	8339 X	7953	-0-	-386	-0-	151 1	7232 3	Y	513	512 0				25	
11	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	6 4	564 9	Y	764	760 0				29	
12	8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	104 1	7315 3	Y	765	765 0				29	
01	8370 X	7721	-0-	-649	-0-	10 4	840 9	Y	761	764 0				26	
*02	7888 X	7650	-0-	-238	-0-	234 1	7293 3	Y	757	756 0				27	
03	8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-	1 4	842 9	Y	NO RPT					27	
						212 1	6672 3	Y							
						837 9									
						217 1	6599 3	Y							
						1 4	833 9	Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
SN EF MAVERICK, LLC													
BRISCOE CATARINA NORTH													
WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151													
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
10	9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	177 1	8501 3	8501 3	Y	875	873 0		38
						8 4	963 9	963 9					
11	9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	116 1	8204 3	8204 3	Y	809	807 0		40
						11 4	890 9	890 9					
12	9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	257 1	7988 3	7988 3	Y	852	853 0		39
						1 4	937 9	937 9					
01	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	249 1	7885 3	7885 3	Y	939	942 0		36
						1 4	1033 9	1033 9					
*02	8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	233 1	7085 3	7085 3	Y	883	881 0		38
						1 4	971 9	971 9					
03	8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-				Y	NO RPT			38
BRISCOE CATARINA NORTH													
WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458													
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA NORTH													
WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241													
10	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	117 1	5598 3	5598 3	Y	880	878 0		33
						5 4	968 9	968 9					
11	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	82 1	5779 3	5779 3	Y	914	911 0		36
						8 4	1005 9	1005 9					
12	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	182 1	5636 3	5636 3	Y	1143	1142 0		37
						1257 9							
01	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	181 1	5701 3	5701 3	Y	1129	1133 0		33
						1242 9							
*02	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	169 1	5167 3	5167 3	Y	870	869 0		34
						1 4	957 9	957 9					
03	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-				Y	NO RPT			34
BRISCOE CATARINA NORTH													
WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001													
10	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	139 1	6646 3	6646 3	Y	326	325 0		9
						6 4	359 9	359 9					
11	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	87 1	6133 3	6133 3	Y	270	269 0		10
						8 4	297 9	297 9					
12	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	188 1	5835 3	5835 3	Y	414	413 0		11
						455 9							
01	6138 X	6063	-0-	-75	-0-	177 1	5583 3	5583 3	Y	275	277 0		9
						303 9							
*02	5742 X	5419	-0-	-323	-0-	166 1	5056 3	5056 3	Y	178	177 0		10
						1 4	196 9	196 9					
03	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-				Y	NO RPT			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309															
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	
10	4898 X	4738	-0-	-160	-0-	90	1	4326	3	Y	289	288	0	10	
						4	4	318	9						
11	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	63	1	4427	3	Y	351	350	0	11	
						6	4	386	9						
12	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	159	1	4944	3	Y	236	237	0	10	
						260	9								
01	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	152	1	4796	3	Y	217	218	0	9	
						239	9								
*02	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	133	1	4062	3	Y	263	262	0	10	
						1	4	289	9						
03	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT			10	
DIAMOND H STATE														WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111	
10	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	99	1	1313	3	Y	224	225	0	6	
						19	4	246	9						
11	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	351	1	4392	3	Y	227	227	0	6	
						17	4	250	9						
12	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	310	1	3222	3	Y	200	200	0	6	
						14	4	220	9						
01	DLQ G-10	1875	-0-	1875	1875	115	1	1429	3	Y	299	296	0	9	
						2	4	329	9						
*02	DLQ G-10	2411	-0-	2411	4286	144	1	1871	3	Y	350	351	0	8	
						11	4	385	9						
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4286					Y	NO RPT			8	
DIAMOND H STATE														WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917	
10	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	99	1	1310	3	Y	258	260	0	5	
						19	4	284	9						
11	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	419	1	5240	3	Y	243	243	0	5	
						20	4	267	9						
12	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	384	1	3985	3	Y	213	213	0	5	
						17	4	234	9						
01	DLQ G-10	1869	-0-	1869	1869	117	1	1451	3	Y	272	270	0	7	
						2	4	299	9						
*02	DLQ G-10	2448	-0-	2448	4317	147	1	1898	3	Y	356	357	0	6	
						11	4	392	9						
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4317					Y	NO RPT			6	
RANCHO ENCANTADO														WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148	
10	5611 X	4207	-0-	-1404	-0-	22	1	4026	3	Y	101	102	0	47	
						48	4	111	9						
11	5430 X	5278	-0-	-152	-0-	34	1	5135	3	Y	94	97	0	44	
						6	4	103	9						
12	5487 X	5365	-0-	-122	-0-	12	1	5154	3	Y	176	168	0	52	
						5	4	194	9						
01	5363 X	4881	-0-	-482	-0-	10	1	4664	3	Y	186	185	0	53	
						2	4	205	9						
*02	5017 X	4674	-0-	-343	-0-	24	1	4481	3	Y	153	162	0	44	
						1	4	168	9						
03	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT			44	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420														
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
10	2511 X	2494	-0-	-17	-0-	12	1	2291	3	Y	148	144	0	38
						28	4	163	9					
11	2430 X	2063	-0-	-367	-0-	13	1	1946	3	Y	93	98	0	33
						2	4	102	9					
12	2480 X	2000	-0-	-480	-0-	4	1	1907	3	Y	79	78	0	34
						2	4	87	9					
01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	4	1	1947	3	Y	74	74	0	34
						1	4	81	9					
*02	2001 N	1463	-0-	-538	-0-	8	1	1364	3	Y	83	88	0	29
						91	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29
RANCHO ENCANTADO													7980 PERF. 8970 - 14341	
WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341														
10	5022 X	4642	-0-	-380	-0-	23	1	4150	3	Y	382	377	0	92
						49	4	420	9					
11	4860 X	4690	-0-	-170	-0-	28	1	4254	3	Y	366	372	0	86
						5	4	403	9					
12	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	11	1	4724	3	Y	413	402	0	97
						5	4	454	9					
01	4619 X	4400	-0-	-219	-0-	10	1	4095	3	Y	267	274	0	90
						1	4	294	9					
*02	4321 X	4064	-0-	-257	-0-	20	1	3762	3	Y	255	270	0	75
						1	4	281	9					
03	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT			75
RANCHO ENCANTADO													8124 PERF. 8951 - 13695	
WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695														
10	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	40	1	1729	3	Y	63	64	0	24
						142	4	69	9					
11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	30	1	1446	3	Y	57	60	0	21
						64	4	63	9					
12	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	33	1	1779	3	Y	72	71	0	22
						79	9							
01	2139 X	1629	-0-	-510	-0-	34	1	1537	3	Y	53	56	0	19
						58	9							
*02	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	32	1	1768	3	Y	61	58	0	22
						67	9							
03	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT			22
RANCHO ENCANTADO													8154 PERF. 8410 - 13593	
WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC														//CONT.// 12018 200													
RANCHO ENCANTADO														//CONT.// 797102													
WELL #: 20H														RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684													
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								
10	3720	X	3247	-0-	-473	-0-			64	1	2721	3	Y	218	216	0				57							
									222	4	240	9															
11	3480	X	2696	-0-	-784	-0-			51	1	2445	3	Y	84	97	0				44							
									108	4	92	9															
12	3596	X	2882	-0-	-714	-0-			50	1	2707	3	Y	114	111	0				47							
									125	9																	
01	3596	X	2871	-0-	-725	-0-			59	1	2676	3	Y	124	129	0				42							
									136	9																	
*02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-			53	1	2921	3	Y	163	155	0				50							
									179	9																	
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-							Y	NO RPT						50							
RANCHO ENCANTADO														WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447													
10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-			75	1	3214	3	Y	200	200	0				48							
									263	4	220	9															
11	3330	X	3283	-0-	-47	-0-			61	1	2935	3	Y	144	152	0				40							
									129	4	158	9															
12	3441	X	3210	-0-	-231	-0-			55	1	2969	3	Y	169	166	0				43							
									186	9																	
01	3534	X	3406	-0-	-128	-0-			69	1	3130	3	Y	188	192	0				39							
									207	9																	
*02	3306	X	3184	-0-	-122	-0-			54	1	2961	3	Y	154	149	0				44							
									169	9																	
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-							Y	NO RPT						44							
RANCHO ENCANTADO														WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 13561 - 13776													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-							
RANCHO ENCANTADO														WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661													
10	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-			14	1	2607	3	Y	61	60	0				18							
									31	4	67	9															
11	3000	N	3016	-0-	16	16			20	1	2935	3	Y	53	55	0				16							
									3	4	58	9															
12	2824	N	2808	-0-	-16	-0-			6	1	2745	3	Y	49	48	0				17							
									3	4	54	9															
01	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-			8	1	3354	3	Y	98	96	0				19							
									1	4	108	9															
*02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-			15	1	2932	3	Y	61	65	0				15							
									1	4	67	9															
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-							Y	NO RPT						15							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
RANCHO ENCANTADO																	
WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	70	1	3007	3	N	124	121	0			27	
						247	4	136	9								
11	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	53	1	2564	3	N	114	118	0			23	
						113	4	125	9								
12	2511 N	2049	-0-	-462	-0-	36	1	1916	3	N	88	89	0			22	
						97	9										
01	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	38	1	1747	3	N	83	86	0			19	
						91	9										
*02	2204 X	1877	-0-	-327	-0-	32	1	1770	3	N	68	66	0			21	
						75	9										
03	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					21	
RANCHO ENCANTADO														WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018			
10	5549 X	5488	-0-	-61	-0-	112	1	4763	3	Y	204	203	0			49	
						389	4	224	9								
11	5160 X	4429	-0-	-731	-0-	82	1	3955	3	Y	197	204	0			42	
						175	4	217	9								
12	5673 X	4897	-0-	-776	-0-	85	1	4552	3	Y	236	231	0			47	
						260	9										
01	5673 X	4596	-0-	-1077	-0-	93	1	4259	3	Y	222	229	0			40	
						244	9										
*02	5307 X	4434	-0-	-873	-0-	75	1	4091	3	Y	244	234	0			50	
						268	9										
03	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					50	
RANCHO ENCANTADO														WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802			
10	1860 N	1598	-0-	-262	-0-	8	1	1478	3	Y	85	85	0			28	
						18	4	94	9								
11	1950 N	1147	-0-	-803	-0-	8	1	1087	3	Y	46	50	0			24	
						1	4	51	9								
12	1984 N	1362	-0-	-622	-0-	3	1	1314	3	Y	40	39	0			25	
						1	4	44	9								
01	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	3	1	1504	3	Y	97	95	0			27	
						1	4	107	9								
*02	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	8	1	1493	3	Y	90	94	0			23	
						99	9										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23	
STUMBERG RANCH														WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413			
10	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-	3	0			1	
11	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					1	
12	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	1	0			-0-	
01	837 X	172	-0-	-665	-0-					Y	126	124	0			2	
						3	1	30	3								
						139	9										
*02	783 X	-0-	-0-	-783	-0-					Y	46	46	0			2	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
STUMBERG RANCH															
WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	245	1	2074	3	Y	126	125	0		3
						139	9								
11	1770 N	962	-0-	-808	-0-	92	1	815	3	Y	48	50	0		1
						2	4	53	9						
12	2511 N	743	-0-	-1768	-0-	59	1	640	3	Y	40	41	0		-0-
						44	9								
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	63	1	822	3	Y	63	62	0		1
						4	4	69	9						
*02	928 N	7	-0-	-921	-0-	1	1	6	3	Y	-0-				1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161	
10	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	180	1	6115	3	Y	450	450	0		52
						1	4	495	9						
11	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	242	1	6070	3	Y	510	503	0		59
						1	4	561	9						
12	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	248	1	5889	3	Y	489	488	0		60
						3	4	538	9						
01	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	254	1	5888	3	Y	462	460	0		62
						5	4	508	9						
*02	6496 X	6260	-0-	-236	-0-	223	1	5605	3	Y	386	388	0		60
						7	4	425	9						
03	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT				60
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250	
10	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	173	1	5858	3	Y	139	139	0		16
						1	4	153	9						
11	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	227	1	5691	3	Y	177	175	0		18
						1	4	195	9						
12	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	229	1	5416	3	Y	257	256	0		19
						2	4	283	9						
01	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	267	1	6190	3	Y	347	345	0		21
						5	4	382	9						
*02	5916 X	5460	-0-	-456	-0-	196	1	4942	3	Y	287	288	0		20
						6	4	316	9						
03	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT				20
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911	
10	6572 X	2895	-0-	-3677	-0-	78	1	2682	3	Y	122	122	0		31
						1	4	134	9						
11	4770 X	2459	-0-	-2311	-0-	88	1	2226	3	Y	131	130	0		32
						1	4	144	9						
12	4743 X	1881	-0-	-2862	-0-	74	1	1753	3	Y	48	48	0		32
						1	4	53	9						
01	3193 X	1644	-0-	-1549	-0-	62	1	1423	3	Y	144	143	0		33
						1	4	158	9						
*02	2726 X	1718	-0-	-1008	-0-	59	1	1486	3	Y	155	155	0		33
						2	4	171	9						
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT				33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080														
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
10	8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	436	1	7430	3	Y	206	199	1	94
11	7200 X	4627	-0-	-2573	-0-	227	9	4243	3	Y	121	135	1	80
12	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	251	1	7091	3	Y	194	178	1	96
01	7285 X	2358	-0-	-4927	-0-	133	9	2167	3	Y	55	81	1	70
*02	6815 X	3894	-0-	-2921	-0-	422	1	3596	3	Y	80	77	1	73
03	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-	213	9			Y	NO RPT			73
						130	9							
						61	9							
						88	9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B														
WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866														
10	10819 X	10807	-0-	-12	-0-	59	1	10173	3	Y	478	458	0	77
11	10530 X	10204	-0-	-326	-0-	49	4	9621	3	Y	483	511	0	49
12	10881 X	9847	-0-	-1034	-0-	52	1	9286	3	Y	458	460	0	47
01	10054 X	10054	-0-	-0-	-0-	531	9	9470	3	Y	481	476	0	52
*02	9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	57	1	8592	3	Y	462	435	0	79
03	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-	504	9	508	9	Y	NO RPT			79
						55	1							
						529	9							
						62	1							
						1	4							
LA BANDERA RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436														
10	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	59	1	875	3	Y	310	322	1	109
11	958 X	958	-0-	-0-	-0-	341	9	527	3	Y	344	339	1	114
12	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	53	1	625	3	Y	333	237	1	210
01	981 X	981	-0-	-0-	-0-	378	9	580	3	Y	287	456	1	41
*02	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	47	1	577	3	Y	200	173	1	68
03	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-	366	9			Y	NO RPT			68
						85	1							
						316	9							
						361	1							
						220	9							
LA BANDERA RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788														
10	2728 X	2385	-0-	-343	-0-	119	1	1763	3	Y	457	400	1	141
11	2640 X	2101	-0-	-539	-0-	503	9	1511	3	Y	399	399	1	141
12	2728 X	2549	-0-	-179	-0-	151	1	1721	3	Y	635	408	1	368
01	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	439	9	1168	3	Y	511	799	1	80
*02	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	129	1	1542	3	Y	622	494	1	208
03	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-	699	9			Y	NO RPT			208
						170	1							
						562	9							
						963	1							
						684	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102									
RANCHO ENCANTADO				WELL #: 22H		RRCID -> 266898		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH		8158 PERF. 9250 - 13346	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
10	4061 X	3548	-0-	-513	-0-	19 1	3416 3	Y	66	66 0			26
11	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	40 4	73 9	Y	78	79 0			25
12	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	26 1	3842 3	Y	147	140 0			32
01	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4 4	86 9	Y	169	168 0			33
*02	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	10 1	4505 3	Y	214	213 0			34
03	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-	5 4	162 9	Y	NO RPT				34
						10 1	4188 3	Y					
						1 4	186 9	Y					
						20 1	3756 3	Y					
						1 4	235 9	Y					

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #: 35H		RRCID -> 266899		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH		7563 PERF. 8037 - 11344	
10	3751 X	2596	-0-	-1155	-0-	154 1	2161 3	Y	253	252 0			30
11	3450 X	2145	-0-	-1305	-0-	3 4	278 9	Y	222	223 0			29
12	3224 X	1968	-0-	-1256	-0-	146 1	1755 3	Y	224	223 0			30
01	3038 X	2059	-0-	-979	-0-	244 9		Y	218	212 0			36
*02	2436 X	2082	-0-	-354	-0-	89 1	1633 3	Y	179	187 0			28
03	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-	246 9		Y	NO RPT				28
						115 1	1701 3	Y					
						3 4	240 9	Y					
						129 1	1756 3	Y					
						197 9		Y					

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #: 36H		RRCID -> 266901		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH		7577 PERF. 8193 - 11543	
10	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	198 1	2752 3	Y	180	180 0			6
11	3630 X	630	-0-	-3000	-0-	3 4	198 9	Y	38	40 0			4
12	4712 X	3399	-0-	-1313	-0-	45 1	543 3	Y	173	170 0			7
01	4712 X	3486	-0-	-1226	-0-	42 9		Y	178	173 0			12
*02	4408 X	235	-0-	-4173	-0-	167 1	3042 3	Y	12	16 0			8
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-	190 9		Y	NO RPT				8
						209 1	3076 3	Y					
						5 4	196 9	Y					
						15 1	207 3	Y					
						13 9		Y					

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #: 37H		RRCID -> 266906		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH		7569 PERF. 8047 - 11321	
10	7781 X	5826	-0-	-1955	-0-	364 1	5073 3	Y	348	345 0			45
11	6090 X	5594	-0-	-496	-0-	6 4	383 9	Y	355	356 0			44
12	6107 X	3707	-0-	-2400	-0-	399 1	4803 3	Y	239	239 0			44
01	6107 X	4801	-0-	-1306	-0-	1 4	391 9	Y	296	286 0			54
*02	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	179 1	3265 3	Y	447	456 0			45
03	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-	263 9		Y	NO RPT				45
						284 1	4184 3	Y					
						7 4	326 9	Y					
						443 1	6027 3	Y					
						492 9		Y					

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #: 38H		RRCID -> 266907		COMPL. DATE 01/01/2012		TOTAL DEPTH		7620 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052															
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
10	2976 X	2142	-0-	-834	-0-	61	1	2056	3	Y	23	23	0		20
						25	9								
11	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	127	1	3210	3	Y	52	51	0		21
						1	4	57	9						
12	2976 X	2771	-0-	-205	-0-	111	1	2612	3	Y	43	43	0		21
						1	4	47	9						
01	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	153	1	3552	3	Y	38	38	0		21
						3	4	42	9						
*02	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	137	1	3432	3	Y	40	40	0		21
						4	4	44	9						
03	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT				21
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165	
10	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	239	1	8085	3	Y	307	307	0		32
						1	4	338	9						
11	7800 X	7518	-0-	-282	-0-	274	1	6901	3	Y	310	306	0		36
						2	4	341	9						
12	8370 X	7632	-0-	-738	-0-	294	1	6958	3	Y	343	342	0		37
						3	4	377	9						
01	8370 X	7595	-0-	-775	-0-	298	1	6929	3	Y	329	328	0		38
						6	4	362	9						
*02	8062 X	7057	-0-	-1005	-0-	257	1	6469	3	Y	294	295	0		37
						8	4	323	9						
03	8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT				37
FOGMT														WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275	
10	186 X	40	-0-	-146	-0-	40	3			N	-0-				388
11	270 X	243	-0-	-27	-0-	235	3	8	9	N	7	182	1		213
12	279 X	69	-0-	-210	-0-	7	3	62	9	N	56				269
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	18	3	96	9	N	87				356
*02	232 N	98	-0-	-134	-0-	12	3	86	9	N	78	178	1		256
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				256
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156	
10	1302 N	1271	-0-	-31	-0-	82	1	1143	3	Y	41	40	0		8
						1	4	45	9						
11	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	199	1	2388	3	Y	45	45	0		8
						50	9								
12	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	138	1	2509	3	Y	49	49	0		8
						54	9								
01	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	118	1	1741	3	Y	48	46	0		10
						3	4	53	9						
*02	2262 N	1033	-0-	-1229	-0-	68	1	925	3	Y	36	38	0		8
						40	9								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032															
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	
10	2883 X	2177	-0-	-706	-0-	137 1	1910 3	Y	116	115	0			11	
11	2610 X	2398	-0-	-212	-0-	2 4	128 9							10	
12	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	173 1	2074 3	Y	137	138	0				
01	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	151 9	2508 3	Y	178	177	0			11	
*02	2349 N	1346	-0-	-1003	-0-	137 1	2232 3	Y	169	164	0			16	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	196 9	186 9							12	
						86 1	1170 3	Y	82	86	0				
						90 9									
								Y	NO RPT					12	
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079															
10	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	77 1	1069 3	Y	100	100	0			3	
11	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1 4	110 9							3	
12	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	132 1	1583 3	Y	78	78	0				
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	86 9	1061 3	Y	50	50	0			3	
*02	1334 N	1225	-0-	-109	-0-	58 1	1014 3	Y	64	62	0			5	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55 9	70 9							4	
						69 1	1046 3	Y	93	94	0				
						2 4									
						77 1									
						102 9								4	
								Y	NO RPT					4	
STANLEY RANCH															
WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680															
10	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	384 1	6548 3	Y	193	195	1			59	
11	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	212 9	6199 3	Y	184	192	1			51	
12	6417 X	5007	-0-	-1410	-0-	366 1	4590 3	Y	131	130	1			52	
01	6634 X	5041	-0-	-1593	-0-	202 9	4618 3	Y	132	148	1			36	
*02	6206 X	3913	-0-	-2293	-0-	273 1	3570 3	Y	123	120	1			39	
03	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-	144 9								39	
						278 1									
						145 9									
						208 1									
						135 9									
								Y	NO RPT					39	
STANLEY RANCH															
WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020															
10	7378 X	6722	-0-	-656	-0-	364 1	6156 3	Y	184	187	1			43	
11	7050 X	6619	-0-	-431	-0-	202 9	6061 3	Y	190	208	1			25	
12	6851 X	6697	-0-	-154	-0-	349 1	6139 3	Y	192	165	1			52	
01	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	209 9	6190 3	Y	190	216	1			26	
*02	6235 X	6145	-0-	-90	-0-	347 1	5642 3	Y	173	155	1			44	
03	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-	211 9									
						353 1									
						209 9									
						313 1									
						190 9									
								Y	NO RPT					44	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403														
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
10	9906 X	9906	-0-	-0-	-0-	45 1	9319 3	Y	490	486	0			16
						3 4	539 9							
11	9549 X	9549	-0-	-0-	-0-	42 1	8949 3	Y	505	509	0			12
						2 4	556 9							
12	8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	37 1	8059 3	Y	484	483	0			13
						2 4	532 9							
01	10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	35 1	10267 3	Y	612	609	0			16
						1 4	673 9							
*02	11016 X	11016	-0-	-0-	-0-	43 1	10327 3	Y	586	581	0			21
						1 4	645 9							
03	8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-			Y	NO RPT					21
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419	
10	4154 X	2363	-0-	-1791	-0-	10 1	2241 3	Y	101	101	0			6
						1 4	111 9							
11	4230 X	3235	-0-	-995	-0-	14 1	3046 3	Y	158	158	0			6
						1 4	174 9							
12	4371 X	4311	-0-	-60	-0-	19 1	4065 3	Y	205	204	0			7
						1 4	226 9							
01	4278 X	1726	-0-	-2552	-0-	6 1	1630 3	Y	82	82	0			7
						90 9								
*02	4002 X	1367	-0-	-2635	-0-	6 1	1292 3	Y	63	63	0			7
						69 9								
03	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			Y	NO RPT					7
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556	
10	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	28 1	5855 3	Y	380	377	0			19
						2 4	418 9							
11	5940 X	5801	-0-	-139	-0-	25 1	5383 3	Y	355	359	0			15
						2 4	391 9							
12	6107 X	5880	-0-	-227	-0-	26 1	5450 3	Y	366	366	0			15
						1 4	403 9							
01	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	19 1	5392 3	Y	397	396	0			16
						437 9								
*02	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	22 1	5130 3	Y	405	401	0			20
						446 9								
03	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			Y	NO RPT					20
TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654	
10	5642 X	2935	-0-	-2707	-0-	198 1	2542 3	Y	177	179	1			449
						195 9								
11	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	46 1	5367 3	Y	176	180	1			445
						194 9								
12	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	63 1	5430 3	Y	144	181	1			408
						158 9								
01	4712 X	3638	-0-	-1074	-0-	30 1	3303 3	Y	277	377	1			308
						305 9								
*02	5423 X	3551	-0-	-1872	-0-	35 1	3336 3	Y	164	186	1			286
						180 9								
03	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-			Y	NO RPT					286

05/14/2020
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 574

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC STUMBERG RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 16H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
						RRCID ->	267111	COMPL.	DATE	04/04/2012	TOTAL	DEPTH	7841	PERF.	8593	-	13309		
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
10	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-			482	1	4691	3	Y	1390	1387	0			55
									4	4	1529	9							
11	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-			277	1	2991	3	Y	863	868	0			50
									1	4	949	9							
12	3689	X	3321	-0-	-368	-0-			241	1	2534	3	Y	496	494	0			52
									546	9									
01	DLQ	G-10	4314	-0-	4314	4314			377	1	3174	3	Y	694	675	0			71
									763	9									
*02	DLQ	G-10	2944	-0-	2944	7258			295	1	2066	3	Y	530	538	0			63
									583	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7258							Y	NO RPT					63
BRISCOE CATARINA RANCH					WELL #:	22H	RRCID ->	267112	COMPL.	DATE	04/06/2012	TOTAL	DEPTH	7997	PERF.	8552	-	13358	
10	35	X	35	-0-	-0-	-0-			32	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-			1	1	181	3	Y	18	18	0			-0-
									20	9									
12	155	N	129	-0-	-26	-0-			1	1	104	3	Y	22	22	0			-0-
									24	9									
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-			99	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
*02	116	N	113	-0-	-3	-0-			92	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
STUMBERG RANCH					WELL #:	17H	RRCID ->	267113	COMPL.	DATE	04/04/2012	TOTAL	DEPTH	7844	PERF.	8473	-	13215	
10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-			202	1	1970	3	Y	387	386	0			14
									2	4	426	9							
11	2280	X	2212	-0-	-68	-0-			155	1	1669	3	Y	353	353	0			14
									388	9									
12	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-			285	1	2993	3	Y	636	631	0			19
									700	9									
01	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-			370	1	3116	3	Y	571	557	0			33
									628	9									
*02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-			325	1	2275	3	Y	264	269	0			28
									290	9									
03	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-							Y	NO RPT					28
STUMBERG RANCH					WELL #:	18H	RRCID ->	267115	COMPL.	DATE	04/04/2012	TOTAL	DEPTH	7841	PERF.	8450	-	13188	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	757	X	757	-0-	-0-	-0-			53	1	569	3	Y	123	122	0			1
									135	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	1	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*02	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-			224	1	1570	3	Y	731	724	0			7
									804	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					7
BRISCOE CATARINA RANCH					WELL #:	23H	RRCID ->	267118	COMPL.	DATE	04/06/2012	TOTAL	DEPTH	8002	PERF.	8533	-	13335	
10	427	X	427	-0-	-0-	-0-			2	1	383	3	Y	38	38	0			5
									42	9									
11	1500	X	854	-0-	-646	-0-			4	1	753	3	Y	88	88	0			5
									97	9									
12	1209	X	935	-0-	-274	-0-			4	1	800	3	Y	119	119	0			5
									131	9									
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-			3	1	953	3	Y	142	141	0			6
									156	9									
*02	841	N	816	-0-	-25	-0-			3	1	700	3	Y	103	102	0			7
									113	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CAPACITY										CNTY: DIMMIT											
SN EF MAVERICK, LLC																																			
BRISCOE CATARINA RANCH																																			
WELL #: 24H														RRCID -> 267119										COMPL. DATE 04/06/2012				TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE													
10	14 X	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		14	3				Y	-0-							1													
11	780 X	666	-0-	-0-	-114	-0-	-0-		3	1		640	3	Y	21		22	0				-0-													
									23	9																									
12	806 X	40	-0-	-0-	-766	-0-	-0-		39	3		1	9	Y	1		1	0				-0-													
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		39	3		1	9	Y	1		1	0				-0-													
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		33	3		1	9	Y	1		1	0				-0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-													
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 47H										RRCID -> 267120				COMPL. DATE 04/04/2012				TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177			
10	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		159	1		4806	3	Y	672		662	0				45													
									739	9																									
11	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		166	1		5055	3	Y	755		757	0				43													
									831	9																									
12	5704 X	5579	-0-	-0-	-125	-0-	-0-		114	1		4638	3	Y	752		737	0				58													
									827	9																									
01	5828 X	5540	-0-	-0-	-288	-0-	-0-		78	1		4729	3	Y	666		661	0				63													
									733	9																									
*02	5452 X	5111	-0-	-0-	-341	-0-	-0-		100	1		4348	3	Y	603		601	0				65													
									663	9																									
03	5828 X	NO RPT	-0-	-0-	-5828	-0-	-0-							Y	NO RPT							65													
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 48H										RRCID -> 267122				COMPL. DATE 04/04/2012				TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113			
10	6851 X	6136	-0-	-0-	-715	-0-	-0-		182	1		5497	3	Y	415		408	0				42													
									457	9																									
11	6900 X	5491	-0-	-0-	-1409	-0-	-0-		160	1		4878	3	Y	412		415	0				39													
									453	9																									
12	7130 X	5790	-0-	-0-	-1340	-0-	-0-		126	1		5105	3	Y	508		497	0				50													
									559	9																									
01	7130 X	6298	-0-	-0-	-832	-0-	-0-		92	1		5643	3	Y	512		507	0				55													
									563	9																									
*02	6061 X	5454	-0-	-0-	-607	-0-	-0-		113	1		4908	3	Y	394		395	0				54													
									433	9																									
03	6107 X	NO RPT	-0-	-0-	-6107	-0-	-0-							Y	NO RPT							54													
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 49H										RRCID -> 267133				COMPL. DATE 04/04/2012				TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182			
10	5890 X	4300	-0-	-0-	-1590	-0-	-0-		129	1		3884	3	Y	261		258	0				24													
									287	9																									
11	5310 X	4600	-0-	-0-	-710	-0-	-0-		136	1		4143	3	Y	292		293	0				23													
									321	9																									
12	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		114	1		4605	3	Y	356		348	0				31													
									392	9																									
01	4309 X	4124	-0-	-0-	-185	-0-	-0-		62	1		3759	3	Y	275		274	0				32													
									303	9																									
*02	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		88	1		3795	3	Y	247		247	0				32													
									272	9																									
03	4309 X	NO RPT	-0-	-0-	-4309	-0-	-0-							Y	NO RPT							32													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359														
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
10	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	21	1	4456	3	Y	316	316	0	9
						8	4	348	9					
11	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	31	1	4068	3	Y	330	327	0	12
						16	4	363	9					
12	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	41	1	4222	3	Y	333	331	0	14
						21	4	366	9					
01	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	47	1	4366	3	Y	350	353	0	11
						15	4	385	9					
*02	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	40	1	3821	3	Y	251	249	0	13
						21	4	276	9					
03	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT			13
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618	
10	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	27	1	5399	3	Y	382	381	0	9
						9	4	420	9					
11	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	40	1	5146	3	Y	411	408	0	12
						20	4	452	9					
12	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	46	1	4748	3	Y	373	371	0	14
						24	4	410	9					
01	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	50	1	4654	3	Y	389	392	0	11
						16	4	428	9					
*02	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	50	1	4673	3	Y	293	291	0	13
						25	4	322	9					
03	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT			13
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868	
10	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	33	1	6842	3	Y	572	571	0	19
						12	4	629	9					
11	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	48	1	6311	3	Y	629	624	0	24
						25	4	692	9					
12	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	64	1	6578	3	Y	623	618	0	29
						33	4	685	9					
01	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	71	1	6618	3	Y	602	608	0	23
						22	4	662	9					
*02	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	68	1	6319	3	Y	447	443	0	27
						34	4	492	9					
03	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT			27
ROGERS DENTONIO 16 UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767	
10	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	189	1	2085	3	Y	579	578	0	50
						637	9							
11	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	117	1	1425	3	Y	453	463	0	40
						498	9							
12	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	124	1	1611	3	Y	610	604	0	46
						671	9							
01	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	190	1	2180	3	Y	702	698	0	50
						772	9							
*02	2291 X	2156	-0-	-135	-0-	122	1	1412	3	Y	565	566	0	49
						622	9							
03	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT			49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
ROGERS DENTONIO 16 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785														
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
10	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	333 1	702 9	3682 3	Y		638	628 0		44
11	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	336 1	770 9	4095 3	Y		700	701 0		43
12	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	283 1	659 9	3669 3	Y		599	605 0		37
01	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	319 1	619 9	3649 3	Y		563	565 0		35
*02	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	300 1	572 9	3487 3	Y		520	518 0		37
03	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT			37
BEINHORN RANCH														
WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888														
10	3596 X	2377	-0-	-1219	-0-	79 1	60 4	2025 3	Y		194	193 0		14
11	3480 X	3186	-0-	-294	-0-	110 1	3 4	2723 3	Y		318	319 0		13
12	3596 X	2971	-0-	-625	-0-	115 1	2 4	2482 3	Y		338	337 0		14
01	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	111 1	2 4	3098 3	Y		385	383 0		16
*02	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	118 1	4 4	3135 3	Y		317	319 0		14
03	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			349 9	Y		NO RPT			14
BEINHORN RANCH														
WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986														
10	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	202 1	153 4	5170 3	Y		521	518 0		23
11	5700 X	5198	-0-	-502	-0-	183 1	5 4	4504 3	Y		460	463 0		20
12	5890 X	5230	-0-	-660	-0-	206 1	5 4	4473 3	Y		496	495 0		21
01	6541 X	6337	-0-	-204	-0-	198 1	4 4	5545 3	Y		536	533 0		24
*02	6119 X	4838	-0-	-1281	-0-	155 1	6 4	4158 3	Y		472	475 0		21
03	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-			519 9	Y		NO RPT			21
BEINHORN RANCH														
WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005														
10	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	185 1	141 4	4745 3	Y		528	526 0		23
11	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	194 1	6 4	4796 3	Y		535	538 0		20
12	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	202 1	5 4	4398 3	Y		520	519 0		21
01	5983 X	5951	-0-	-32	-0-	187 1	4 4	5230 3	Y		482	481 0		22
*02	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	188 1	7 4	5020 3	Y		429	432 0		19
03	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-			472 9	Y		NO RPT			19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106														
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
10	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	224 1	5429 3	Y	642	639 0				43
11	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	706 9	4911 3	Y	686	687 0				42
12	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	257 1	5123 3	Y	748	743 0				47
01	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	755 9	5010 3	Y	766	774 0				39
*02	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	257 1	4873 3	Y	836	820 0				55
03	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-	823 9		Y	NO RPT					55
						266 1								
						843 9								
						205 1								
						920 9								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061														
10	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	170 1	4102 3	Y	297	295 0				10
11	4050 X	3952	-0-	-98	-0-	327 9	3514 3	Y	231	231 0				10
12	4216 X	4093	-0-	-123	-0-	184 1	3687 3	Y	201	200 0				11
01	4216 X	4019	-0-	-197	-0-	254 9	3590 3	Y	217	221 0				7
*02	4147 X	3775	-0-	-372	-0-	185 1	3233 3	Y	369	361 0				15
03	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-	221 9		Y	NO RPT					15
						190 1								
						239 9								
						136 1								
						406 9								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426														
10	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	204 1	4944 3	Y	382	381 0				25
11	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	420 9	4335 3	Y	377	378 0				24
12	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	227 1	4645 3	Y	476	472 0				28
01	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	415 9	5354 3	Y	485	490 0				23
*02	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	233 1	4968 3	Y	410	403 0				30
03	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-	524 9	451 9	Y	NO RPT					30
						284 1								
						534 9								
						209 1								
						1 4								
STANLEY RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763														
10	11873 X	10950	-0-	-923	-0-	637 1	9908 3	Y	368	380 1				236
11	11597 X	11597	-0-	-0-	-0-	405 9	10540 3	Y	381	410 1				207
12	11873 X	11598	-0-	-275	-0-	638 1	10480 3	Y	434	379 1				262
01	11653 X	11653	-0-	-0-	-0-	419 9	10594 3	Y	418	486 1				194
*02	10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	641 1	9571 3	Y	388	362 1				220
03	10571 X	NO RPT	-0-	-10571	-0-	477 9	427 9	Y	NO RPT					220
						599 1								
						460 9								
						519 1								
						3 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965														
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
10	14508 X	13677	-0-	-831	-0-	789	1	12265	3	Y	566	570	1	248
11	14040 X	13319	-0-	-721	-0-	623	9	12019	3	Y	520	570	1	198
12	14508 X	13287	-0-	-1221	-0-	728	1	11909	3	Y	590	518	1	270
01	12989 X	12533	-0-	-456	-0-	572	9	11311	3	Y	529	625	1	174
*02	12151 X	11629	-0-	-522	-0-	729	1	10508	3	Y	498	464	1	208
03	12989 X	NO RPT	-0-	-12989	-0-	649	9	548	9	Y	NO RPT			208
						640	1							
						582	9							
						569	1							
						4	4							
STANLEY RANCH														
WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898														
10	14187 X	14187	-0-	-0-	-0-	825	1	12814	3	Y	498	504	1	115
11	13965 X	13965	-0-	-0-	-0-	548	9	12669	3	Y	481	522	1	74
12	14074 X	13647	-0-	-427	-0-	767	1	12334	3	Y	507	449	1	132
01	13474 X	13474	-0-	-0-	-0-	529	9	12249	3	Y	484	565	1	51
*02	12682 X	12682	-0-	-0-	-0-	755	1	11553	3	Y	454	423	1	82
03	13423 X	NO RPT	-0-	-13423	-0-	558	9	499	9	Y	NO RPT			82
						693	1							
						532	9							
						626	1							
						4	4							
STANLEY RANCH														
WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665														
10	8928 X	8451	-0-	-477	-0-	497	1	7720	3	Y	213	221	1	243
11	8640 X	8216	-0-	-424	-0-	234	9	7484	3	Y	254	267	1	230
12	8680 X	8426	-0-	-254	-0-	453	1	7642	3	Y	287	250	1	267
01	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	279	9	7709	3	Y	272	318	1	221
*02	7598 X	7069	-0-	-529	-0-	468	1	6461	3	Y	232	218	1	235
03	8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-	316	9	255	9	Y	NO RPT			235
						436	1							
						299	9							
						351	1							
						2	4							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B														
WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670														
10	7750 X	6871	-0-	-879	-0-	37	1	6412	3	Y	355	340	0	56
11	7500 X	6653	-0-	-847	-0-	31	4	391	9	Y	366	385	0	37
12	7502 X	6575	-0-	-927	-0-	34	1	6216	3	Y	372	372	0	37
01	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	403	9	6129	3	Y	359	356	0	40
*02	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	37	1	5719	3	Y	340	321	0	59
03	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-	409	9			Y	NO RPT			59
						36	1							
						395	9							
						42	1							
						374	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B														
WELL #: 15H										RRCID -> 267346		COMPL. DATE 06/05/2012		
										TOTAL DEPTH		8176 PERF. 9061 - 11449		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	3844 X	3566	-0-	-278	-0-	20	1	3388	3	Y	129	126	0	21
11	3720 X	2768	-0-	-952	-0-	16	4	142	9					
12	3844 X	2938	-0-	-906	-0-	14	1	2630	3	Y	113	122	0	12
01	4712 X	3402	-0-	-1310	-0-	124	9	2792	3	Y	117	117	0	12
*02	4901 X	2657	-0-	-2244	-0-	17	1	3218	3	Y	150	146	0	16
03	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-	129	9	2506	3	Y	121	116	0	21
						19	1							
						165	9							
						18	1							
						133	9			Y	NO RPT			21

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B										RRCID -> 267348		COMPL. DATE 06/05/2012		
WELL #: 16H										TOTAL DEPTH		8189 PERF. 8768 - 11750		
10	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	32	1	5594	3	Y	218	206	0	34
11	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	27	4	240	9					
12	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	30	1	5534	3	Y	221	232	0	23
01	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	243	9	5463	3	Y	248	246	0	25
*02	5162 X	3987	-0-	-1175	-0-	33	1	5102	3	Y	223	224	0	24
03	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-	273	9	3793	3	Y	151	149	0	26
						29	1							
						245	9							
						166	9			Y	NO RPT			26

DIAMOND H RANCH										RRCID -> 267384		COMPL. DATE 04/29/2012		
WELL #: 4H										TOTAL DEPTH		7474 PERF. 8022 - 13056		
10	2170 N	1138	-0-	-1032	-0-	24	1	983	3	Y	119	120	0	3
11	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	131	9	1194	3	Y	680	678	0	5
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	66	1	972	3	Y	403	404	0	4
01	DLQ G-10	1088	-0-	1088	1088	748	9	727	3	Y	301	300	0	5
*02	DLQ G-10	1879	-0-	1879	2967	46	1	1322	3	Y	479	476	0	8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2967	443	9	527	9	Y	NO RPT			8
						30	1							
						331	9							
						29	1							
						1	4							

DIAMOND H STATE										RRCID -> 267385		COMPL. DATE 05/04/2012		
WELL #: 4H										TOTAL DEPTH		7474 PERF. 8074 - 13243		
10	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	49	1	649	3	Y	401	403	0	6
11	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	9	4	441	9					
12	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	119	1	1486	3	Y	274	275	0	5
01	DLQ G-10	908	-0-	908	908	6	4	301	9					
*02	DLQ G-10	1133	-0-	1133	2041	114	1	1186	3	Y	346	346	0	5
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2041	5	4	381	9					
						35	1	423	3	Y	409	406	0	8
						450	9							
						42	1	539	3	Y	499	500	0	7
						3	4	549	9					
										Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102								
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B		WELL #:		17H		RRCID -> 267386		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
10	6696 X	5989	-0-	-707	-0-			32 1 5451 3	Y	436	424 0	71
11	6630 X	5352	-0-	-1278	-0-			26 4 480 9				
12	6851 X	5970	-0-	-881	-0-			27 1 4864 3	Y	419	445 0	45
01	5704 X	5422	-0-	-282	-0-			461 9				
*02	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-			33 1 5403 3	Y	485	479 0	51
03	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			534 9				
								28 1 4942 3	Y	411	414 0	48
								452 9				
								39 1 5350 3	Y	440	411 0	77
								484 9				
									Y	NO RPT		77

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		23H		RRCID -> 267387		COMPL. DATE 03/17/2012		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		15H		RRCID -> 267388		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LA BANDERA RANCH		WELL #:		9H		RRCID -> 267389		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352		
10	737 X	737	-0-	-0-	-0-			33 1 483 3	Y	201	149 1	52
11	419 X	419	-0-	-0-	-0-			221 9				
12	173 X	173	-0-	-0-	-0-			25 1 253 3	Y	128	134 1	46
01	1271 X	515	-0-	-756	-0-			141 9				
*02	696 X	422	-0-	-274	-0-			8 1 103 3	Y	56	54 1	48
03	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-			62 9				
								35 1 240 3	Y	218	243 1	23
								240 9				
								88 1 140 3	Y	176	140 1	59
								194 9				
									Y	NO RPT		59

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		28H		RRCID -> 267390		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391		
10	3379 X	3228	-0-	-151	-0-			121 1 2938 3	Y	154	153 0	9
11	3270 X	2685	-0-	-585	-0-			169 9				
12	3379 X	2728	-0-	-651	-0-			125 1 2394 3	Y	151	151 0	9
01	3596 X	2872	-0-	-724	-0-			166 9				
*02	3364 X	2553	-0-	-811	-0-			123 1 2444 3	Y	146	146 0	9
03	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			161 9				
								137 1 2581 3	Y	140	142 0	7
								154 9				
								98 1 2327 3	Y	116	114 0	9
								128 9				
									Y	NO RPT		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	210	1	5086	3	Y	469	467	0	27
11	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	516	9	4158	3	Y	489	490	0	26
12	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	218	1	4591	3	Y	410	408	0	28
01	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	538	9	4672	3	Y	499	505	0	22
*02	4814 X	4622	-0-	-192	-0-	231	1	3916	3	Y	492	483	0	31
03	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-	451	9			Y	NO RPT			31
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544														
10	4340 X	4023	-0-	-317	-0-	145	1	3512	3	Y	333	331	0	23
11	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	366	9	3678	3	Y	394	394	0	23
12	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	193	1	3991	3	Y	378	375	0	26
01	4495 X	3913	-0-	-582	-0-	433	9	3427	3	Y	276	282	0	20
*02	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	201	1	3929	3	Y	377	369	0	28
03	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-	416	9			Y	NO RPT			28
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626														
10	4712 X	4223	-0-	-489	-0-	162	1	3923	3	Y	125	125	0	11
11	4620 X	3685	-0-	-935	-0-	138	9	3360	3	Y	135	135	0	11
12	4774 X	4558	-0-	-216	-0-	176	1	4221	3	Y	114	113	0	12
01	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	149	9	3597	3	Y	125	127	0	10
*02	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	212	1	3375	3	Y	63	62	0	11
03	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-	125	9			Y	NO RPT			11
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309														
10	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	291	1	7032	3	Y	644	640	0	43
11	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	708	9	6616	3	Y	774	774	0	43
12	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	345	1	851	9	Y	854	848	0	49
01	8091 X	6185	-0-	-1906	-0-	1	4	7043	3	Y	627	638	0	38
*02	7569 X	5230	-0-	-2339	-0-	353	1	939	9	Y	491	483	0	46
03	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-	277	1	5218	3	Y	NO RPT			46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321														
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
10	4154 X	2580	-0-	-1574	-0-	13	1	2383	3	Y	141	139	0	37
						29	4	155	9					
11	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	18	1	2604	3	Y	154	156	0	35
						3	4	169	9					
12	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	7	1	3147	3	Y	106	106	0	35
						3	4	117	9					
01	3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	7	1	2917	3	Y	69	70	0	34
						1	4	76	9					
*02	2900 N	3007	-0-	107	107	15	1	2862	3	Y	117	120	0	31
						1	4	129	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	107					Y	NO RPT			31
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439														
10	4061 X	3611	-0-	-450	-0-	19	1	3429	3	Y	111	109	0	27
						41	4	122	9					
11	3960 X	3802	-0-	-158	-0-	25	1	3627	3	Y	133	134	0	26
						4	4	146	9					
12	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	10	1	4399	3	Y	186	180	0	32
						5	4	205	9					
01	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	9	1	4383	3	Y	165	166	0	31
						2	4	182	9					
*02	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	22	1	4211	3	Y	146	150	0	27
						1	4	161	9					
03	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT			27
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494														
10	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	9	1	1634	3	Y	67	66	0	13
						19	4	74	9					
11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	9	1	1433	3	Y	81	82	0	12
						2	4	89	9					
12	1798 N	1416	-0-	-382	-0-	3	1	1320	3	Y	84	82	0	14
						1	4	92	9					
01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	4	1	1837	3	Y	162	158	0	18
						1	4	178	9					
*02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	8	1	1480	3	Y	89	93	0	14
						98	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14
SOUTH SPUR UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878														
10	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	333	1	2736	3	Y	322	339	1	53
						354	9							
11	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	271	1	2561	3	Y	289	280	1	62
						318	9							
12	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	446	1	3598	3	Y	322	290	1	94
						354	9							
01 DLQ G-10		5339	-0-	5339	5339	531	1	4487	3	Y	291	347	1	38
						1	4	320	9					
*02 DLQ G-10		4584	-0-	4584	9923	427	1	3879	3	Y	252	242	1	48
						1	4	277	9					
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	9923					Y	NO RPT			48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
SOUTH SPUR UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414														
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
10	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	411 1	3387 3	495 9	495 9	Y	450	480 1		73
11	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	216 1	2033 3	426 9	426 9	Y	387	377 1		83
12	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	191 1	1541 3	625 9	625 9	Y	568	491 1		160
01	DLQ G-10	2916	-0-	2916	2916	232 1	1952 3	732 9	732 9	Y	665	743 1		82
*02	DLQ G-10	1963	-0-	1963	4879	143 1	1291 3	529 9	529 9	Y	481	469 1		94
03	0 X NO RPT		-0-	-0-	4879					Y	NO RPT			94
SOUTH SPUR STATE													WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262	
10	1953 X	1868	-0-	-85	-0-	322 1	1219 3	327 9	327 9	Y	297	290 1		94
11	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	389 1	1300 3	409 9	409 9	Y	372	339 1		127
12	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	404 1	1553 3	591 9	591 9	Y	537	517 1		147
01	DLQ G-10	2329	-0-	2329	2329	376 1	1280 3	670 9	670 9	Y	609	698 1		58
*02	DLQ G-10	1962	-0-	1962	4291	325 1	1047 3	589 9	589 9	Y	535	481 1		112
03	0 X NO RPT		-0-	-0-	4291					Y	NO RPT			112
LA BANDERA RANCH													WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744	
10	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	3	9 1		107
11	2850 X	1279	-0-	-1571	-0-	22 1	912 3	33 4	312 9	Y	284	370 1		21
12	1736 X	566	-0-	-1170	-0-	6 1	462 3	18 4	80 9	Y	73	91 1		3
01	1147 X	688	-0-	-459	-0-	6 1	580 3	17 4	85 9	Y	77	77 1		3
*02	2900 N	5580	-0-	2680	2680	43 1	5488 3	16 4	33 9	Y	30	31 1		2
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	2680					Y	NO RPT			2
SOUTH SPUR STATE													WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243	
10	3472 X	935	-0-	-2537	-0-	190 1	721 3	24 9		Y	22	65 1		22
11	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-	22 1		-0-
12	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2568	-0-	2568	2568	526 1	1792 3	5 4	245 9	Y	223	207 1		16
*02	DLQ G-10	2455	-0-	2455	5023	523 1	1688 3	2 4	242 9	Y	220	193 1		43
03	0 X NO RPT		-0-	-0-	5023					Y	NO RPT			43

05/14/2020
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 585

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC SOUTH SPUR STATE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 7H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
						RRCID ->	267547	COMPL.	DATE	05/31/2012	TOTAL	DEPTH	6816	PERF.	7369	-	12204		
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
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-							Y	-0-	33	1			-0-
11	2610	X	859	-0-	-1751	-0-			146	1	491	3	Y	202	146	1			56
12	2697	X	1127	-0-	-1570	-0-			222	9	638	3	Y	294	272	1			78
01	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-			166	1	763	3	Y	439	477	1			40
*02	1218	X	1093	-0-	-125	-0-			323	9	483	9		407	362	1			85
03	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-			224	1	492	3	Y	NO RPT					85
									2	4	448	9							
									1	4									
BRISCOE CATARINA WEST					WELL #:	24H	RRCID ->	267548	COMPL.	DATE	12/10/2012	TOTAL	DEPTH	7921	PERF.	8558	-	15306	
10	5270	X	5143	-0-	-127	-0-			23	1	4888	3	Y	203	203	0			8
11	5010	X	4787	-0-	-223	-0-			9	4	223	9		209	208	0			9
12	5177	X	4946	-0-	-231	-0-			34	1	4505	3	Y	233	231	0			11
01	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-			18	4	230	9		330	330	0			11
*02	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-			45	1	4622	3	Y	208	206	0			13
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			23	4	256	9		NO RPT					13
									51	1	4764	3	Y						
									16	4	363	9							
									38	1	3548	3	Y						
									19	4	229	9							
BRISCOE CATARINA WEST					WELL #:	25H	RRCID ->	267550	COMPL.	DATE	06/05/2012	TOTAL	DEPTH	7891	PERF.	N/A			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
BRISCOE CATARINA WEST					WELL #:	26H	RRCID ->	267551	COMPL.	DATE	12/10/2012	TOTAL	DEPTH	7868	PERF.	8616	-	15378	
10	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-			41	1	8490	3	Y	631	629	0			19
11	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-			15	4	694	9		649	645	0			23
12	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-			59	1	7756	3	Y	564	560	0			27
01	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-			31	4	714	9		669	673	0			23
*02	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-			79	1	8121	3	Y	522	517	0			28
03	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-			41	4	620	9		NO RPT					28
									85	1	7882	3	Y						
									26	4	736	9							
									77	1	7231	3	Y						
									39	4	574	9							
STANLEY RANCH					WELL #:	13H	RRCID ->	267552	COMPL.	DATE	05/24/2012	TOTAL	DEPTH	8672	PERF.	9580	-	14039	
10	13950	X	12541	-0-	-1409	-0-			737	1	11457	3	Y	315	321	1			114
11	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-			347	9	10485	3	Y	284	313	1			85
12	12090	X	9474	-0-	-2616	-0-			635	1	8685	3	Y	234	214	1			105
01	11997	X	11720	-0-	-277	-0-			312	9	10761	3	Y	319	351	1			73
*02	11223	X	10498	-0-	-725	-0-			532	1	9632	3	Y	310	286	1			97
03	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-			257	9	341	9		NO RPT					97
									608	1			Y						
									351	9									
									521	1									
									4	4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441														
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	
10	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	610 1	5168 3	Y	626	623	0		8	
11	4920 X	3859	-0-	-1061	-0-	689 9	3097 3	Y	371	374	0		5	
12	5084 X	2660	-0-	-2424	-0-	345 1	408 9		349	349	0		5	
01	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	190 1	2085 3	Y	1097	1088	0		14	
*02	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	1 4	384 9		379	375	0		18	
03	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-	312 1	4073 3	Y	NO RPT				18	
						22 4	1207 9							
						361 1	3947 3	Y						
						417 9								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120														
10	11470 X	11431	-0-	-39	-0-	50 1	10352 3	Y	933	927	0		52	
11	11358 X	11358	-0-	-0-	-0-	3 4	1026 9		968	979	0		41	
12	11470 X	11293	-0-	-177	-0-	48 1	10242 3	Y	999	996	0		44	
01	11451 X	11451	-0-	-0-	-0-	3 4	1065 9		1040	1038	0		46	
*02	10161 X	10161	-0-	-0-	-0-	47 1	10144 3	Y	886	880	0		52	
03	10695 X	NO RPT	-0-	-10695	-0-	3 4	1099 9		NO RPT				52	
						35 1	10271 3	Y						
						1 4	1144 9							
						38 1	9147 3	Y						
						1 4	975 9	Y						
STUMBERG RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165														
10	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	608 1	5153 3	Y	588	586	0		10	
11	5460 X	5153	-0-	-307	-0-	647 9	4169 3	Y	461	463	0		8	
12	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	466 1	507 9		634	634	0		8	
01	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	11 4	5425 3	Y	1004	997	0		15	
*02	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	494 1	697 9		250	250	0		15	
03	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-	3 4	6716 3	Y	NO RPT				15	
						516 1	1104 9							
						35 4	4835 3	Y						
						442 1								
						275 9								
STUMBERG RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059														
10	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	620 1	5266 3	Y	773	769	0		12	
11	6390 X	4159	-0-	-2231	-0-	1 4	850 9		499	502	0		9	
12	6603 X	4514	-0-	-2089	-0-	362 1	3239 3	Y	568	569	0		8	
01	5301 X	2895	-0-	-2406	-0-	9 4	549 9		435	433	0		10	
*02	4959 X	3678	-0-	-1281	-0-	324 1	3563 3	Y	348	342	0		16	
03	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-	2 4	625 9		NO RPT				16	
						171 1	2233 3	Y						
						12 4	479 9							
						276 1	3019 3	Y						
						383 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102									
STANLEY RANCH				WELL #: 12H		RRCID -> 267584		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH		8681 PERF. 9260 - 13893	
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
10	12989 X	12445	-0-	-544	-0-	730 1	11342 3	Y	339	338 1			181
						373 9							
11	12771 X	12771	-0-	-0-	-0-	707 1	11672 3	Y	356	380 1			157
						392 9							
12	12927 X	12014	-0-	-913	-0-	671 1	10954 3	Y	354	315 1			196
						389 9							
01	12491 X	12491	-0-	-0-	-0-	647 1	11438 3	Y	369	424 1			141
						406 9							
*02	11205 X	11205	-0-	-0-	-0-	557 1	10284 3	Y	327	306 1			162
						4 4	360 9						
03	11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-			Y	NO RPT				162
WORTHY RANCH				WELL #: 15H		RRCID -> 267586		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH		8621 PERF. 9324 - 14233	
10	10571 X	10449	-0-	-122	-0-	563 1	9498 3	Y	353	363 1			22
						388 9							
11	10305 X	10305	-0-	-0-	-0-	559 1	9400 3	Y	314	320 1			16
						1 4	345 9						
12	10571 X	10351	-0-	-220	-0-	554 1	9441 3	Y	324	304 1			36
						356 9							
01	10594 X	10594	-0-	-0-	-0-	578 1	9583 3	Y	394	407 1			23
						433 9							
*02	9779 X	9779	-0-	-0-	-0-	507 1	8817 3	Y	346	342 1			27
						74 4	381 9						
03	10013 X	NO RPT	-0-	-10013	-0-			Y	NO RPT				27
WORTHY RANCH				WELL #: 24H		RRCID -> 267588		COMPL. DATE 01/23/2013		TOTAL DEPTH		8539 PERF. 9231 - 14928	
10	11253 X	10697	-0-	-556	-0-	570 1	9614 3	Y	466	477 1			28
						513 9							
11	11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	594 1	9979 3	Y	411	419 1			20
						1 4	452 9						
12	11253 X	10662	-0-	-591	-0-	566 1	9646 3	Y	409	385 1			44
						450 9							
01	10645 X	10645	-0-	-0-	-0-	577 1	9566 3	Y	456	474 1			26
						502 9							
*02	9680 X	9680	-0-	-0-	-0-	501 1	8719 3	Y	352	351 1			27
						73 4	387 9						
03	10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-			Y	NO RPT				27
DIAMOND H RANCH				WELL #: 2H		RRCID -> 267618		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH		7502 PERF. 8044 - 13268	
10	4898 X	1362	-0-	-3536	-0-	31 1	1237 3	Y	85	86 0			-0-
						94 9							
11	2430 X	433	-0-	-1997	-0-	22 1	391 3	Y	18	18 0			-0-
						20 9							
12	2511 X	420	-0-	-2091	-0-	17 1	360 3	Y	39	39 0			-0-
						43 9							
01 DLQ G-10		379	-0-	379	379	13 1	319 3	Y	43	43 0			-0-
						47 9							
*02 DLQ G-10		716	-0-	716	1095	14 1	608 3	Y	85	84 0			1
						94 9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1095			Y	NO RPT				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
DIAMOND H RANCH															
WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123															
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	65	1	2626	3	Y	1018	1018	0	9	
						1120	9								
11	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	134	1	2416	3	Y	762	762	0	9	
						838	9								
12	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	65	1	1380	3	Y	485	485	0	9	
						534	9								
01	DLQ G-10	1565	-0-	1565	1565	37	1	889	3	Y	581	578	0	12	
						639	9								
*02	DLQ G-10	1561	-0-	1561	3126	23	1	1024	3	Y	467	467	0	12	
						514	9								
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	3126				Y	NO RPT				12	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976	
10	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	468	1	4493	3	Y	921	910	0	22	
						4	4	1013	9						
11	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	414	1	4316	3	Y	725	739	0	8	
						4	4	798	9						
12	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	375	1	4028	3	Y	601	596	0	13	
						1	4	661	9						
01	4867 X	2003	-0-	-2864	-0-	155	1	1567	3	Y	255	260	0	8	
						281	9								
*02	4553 X	4476	-0-	-77	-0-	314	1	3369	3	Y	720	718	0	10	
						1	4	792	9						
03	4867 X NO RPT	-0-	-4867	-0-	-0-				Y	NO RPT				10	
STUMBERG RANCH														WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050	
10	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	513	1	4348	3	Y	624	622	0	8	
						686	9								
11	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	328	1	2940	3	Y	435	437	0	6	
						8	4	479	9						
12	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	351	1	3860	3	Y	640	640	0	6	
						2	4	704	9						
01	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	330	1	4305	3	Y	872	868	0	10	
						23	4	959	9						
*02	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	339	1	3708	3	Y	268	266	0	12	
						295	9								
03	4340 X NO RPT	-0-	-4340	-0-	-0-				Y	NO RPT				12	
STUMBERG RANCH														WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128	
10	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	392	1	3318	3	Y	557	555	0	5	
						613	9								
11	3240 X	2926	-0-	-314	-0-	255	1	2282	3	Y	348	350	0	3	
						6	4	383	9						
12	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	274	1	3014	3	Y	481	480	0	4	
						2	4	529	9						
01	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	225	1	2927	3	Y	701	696	0	9	
						15	4	771	9						
*02	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	279	1	3055	3	Y	272	269	0	12	
						299	9								
03	2852 X NO RPT	-0-	-2852	-0-	-0-				Y	NO RPT				12	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC STUMBERG RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 24H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 267831		CAPACITY COMPL. DATE 11/07/2012				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-		617 1053	1 9	5229	3	Y	957	953	0			13
11	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-		584 14	1 4	5229	3	Y	1038	1041	0			10
12	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-		414 3	1 4	4553	3	Y	910	911	0			9
01	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-		414 28	1 4	5395	3	Y	1281	1273	0			17
*02	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-		425 516	1 9	4647	3	Y	469	464	0			22
03	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-						Y	NO RPT					22
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	35H	RRCID -> 267842	COMPL. DATE 08/01/2012				TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042						
10	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-		33 2	1 4	6899	3	Y	439	436	0			20
11	7170 X	7010	-0-	-160	-0-		30 2	1 4	6499	3	Y	435	439	0			16
12	7409 X	7238	-0-	-171	-0-		31 2	1 4	6709	3	Y	451	450	0			17
01	8060 X	6903	-0-	-1157	-0-		22 482	1 9	6399	3	Y	438	437	0			18
*02	7163 X	5882	-0-	-1281	-0-		24 402	1 9	5456	3	Y	365	362	0			21
03	7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-						Y	NO RPT					21
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	36H	RRCID -> 267890	COMPL. DATE 08/07/2012				TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076						
10	10144 X	10144	-0-	-0-	-0-		46 3	1 4	9566	3	Y	481	477	0			22
11	9857 X	9857	-0-	-0-	-0-		44 2	1 4	9246	3	Y	514	518	0			18
12	10105 X	10105	-0-	-0-	-0-		43 3	1 4	9478	3	Y	528	527	0			19
01	9822 X	9822	-0-	-0-	-0-		32 569	1 9	9221	3	Y	517	516	0			20
*02	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-		35 503	1 9	8175	3	Y	457	453	0			24
03	8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-						Y	NO RPT					24
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	37H	RRCID -> 267898	COMPL. DATE 08/11/2012				TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144						
10	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-		21 1	1 4	4285	3	Y	212	211	0			11
11	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-		20 1	1 4	4234	3	Y	219	221	0			9
12	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-		20 1	1 4	4193	3	Y	239	239	0			9
01	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-		14 272	1 9	4159	3	Y	247	247	0			9
*02	4147 X	4054	-0-	-93	-0-		16 243	1 9	3795	3	Y	221	219	0			11
03	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-						Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814														
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	
10	8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	40 1	8112 3	Y	651	646	0		34	
						2 4	716 9							
11	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	37 1	7790 3	Y	643	650	0		27	
						2 4	707 9							
12	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	36 1	7726 3	Y	661	660	0		28	
						2 4	727 9							
01	9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	30 1	8642 3	Y	738	736	0		30	
						812 9								
*02	9789 X	9789	-0-	-0-	-0-	37 1	8926 3	Y	750	744	0		36	
						1 4	825 9							
03	7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-			Y	NO RPT				36	
BRISCOE CATARINA RANCH													8022 PERF. 8740 - 15450	
WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450														
10	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	25 1	5178 3	Y	284	282	0		13	
						2 4	312 9							
11	5280 X	5264	-0-	-16	-0-	23 1	4917 3	Y	294	297	0		10	
						1 4	323 9							
12	5456 X	5235	-0-	-221	-0-	23 1	4892 3	Y	290	289	0		11	
						1 4	319 9							
01	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	18 1	5173 3	Y	305	304	0		12	
						336 9								
*02	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	23 1	5256 3	Y	304	301	0		15	
						334 9								
03	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			Y	NO RPT				15	
WORTHY RANCH													8651 PERF. 9064 - 14073	
WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073														
10	13826 X	13142	-0-	-684	-0-	707 1	11923 3	Y	465	469	1		27	
						512 9								
11	13380 X	10855	-0-	-2525	-0-	587 1	9863 3	Y	367	378	1		16	
						1 4	404 9							
12	13826 X	10715	-0-	-3111	-0-	577 1	9835 3	Y	275	263	1		28	
						303 9								
01	11315 X	10949	-0-	-366	-0-	609 1	10101 3	Y	217	235	1		10	
						239 9								
*02	10585 X	10416	-0-	-169	-0-	534 1	9274 3	Y	483	461	1		32	
						77 4	531 9							
03	11315 X	NO RPT	-0-	-11315	-0-			Y	NO RPT				32	
BEINHORN RANCH													8028 PERF. 8559 - 13417	
WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417														
10	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	206 1	5293 3	Y	934	931	0		47	
						157 4	1027 9							
11	6090 X	5613	-0-	-477	-0-	186 1	4579 3	Y	766	774	0		39	
						5 4	843 9							
12	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	257 1	5584 3	Y	946	943	0		42	
						6 4	1041 9							
01	7967 X	7656	-0-	-311	-0-	231 1	6468 3	Y	865	862	0		45	
						5 4	952 9							
*02	7337 X	6787	-0-	-550	-0-	212 1	5677 3	Y	809	816	0		38	
						8 4	890 9							
03	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-			Y	NO RPT				38	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BEINHORN RANCH														
WELL #: 20H														
RRCID -> 267925														
COMPL. DATE 07/19/2012														
TOTAL DEPTH 8004													PERF. 8745 - 13299	
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
10	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	198	1	5069	3	Y	790	787	0	36
						150	4	869	9					
11	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	174	1	4307	3	Y	670	677	0	29
						5	4	737	9					
12	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	286	1	6200	3	Y	919	915	0	33
						6	4	1011	9					
01	8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	250	1	7034	3	Y	822	820	0	35
						6	4	904	9					
*02	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	257	1	6845	3	Y	853	858	0	30
						9	4	938	9					
03	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT			30
BEINHORN RANCH														
WELL #: 22H														
RRCID -> 267926														
COMPL. DATE 07/19/2012														
TOTAL DEPTH 8047													PERF. 8752 - 13321	
10	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	192	1	4924	3	Y	772	769	0	39
						146	4	849	9					
11	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	174	1	4289	3	Y	665	671	0	33
						5	4	732	9					
12	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	215	1	4682	3	Y	735	733	0	35
						5	4	809	9					
01	6665 X	6503	-0-	-162	-0-	198	1	5545	3	Y	687	684	0	38
						4	4	756	9					
*02	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	197	1	5263	3	Y	698	703	0	33
						7	4	768	9					
03	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT			33
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 11H														
RRCID -> 267937														
COMPL. DATE 10/29/2012														
TOTAL DEPTH 8010													PERF. 8910 - 14375	
10	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	281	1	5275	3	Y	400	396	0	18
						8	4	440	9					
11	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	216	1	5023	3	Y	349	346	0	21
						26	4	384	9					
12	5115 X	5022	-0-	-93	-0-	231	1	4324	3	Y	419	426	0	14
						6	4	461	9					
01	5177 X	5045	-0-	-132	-0-	195	1	4421	3	Y	387	388	0	13
						3	4	426	9					
*02	5191 X	4783	-0-	-408	-0-	173	1	4247	3	Y	328	329	0	12
						2	4	361	9					
03	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT			12
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 12H														
RRCID -> 267958														
COMPL. DATE 03/07/2011														
TOTAL DEPTH 6810													PERF. 7622 - 11683	
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	12	1	455	3	Y	118	117	0	1
						6	4	130	9					
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	6	1	265	3	Y	76	75	0	2
						1	4	84	9					
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	3	2	9	Y	2	3	0	1
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1	1	795	3	Y	202	201	0	2
						1	4	222	9					
*02	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	20	1	1191	3	Y	251	250	0	3
						1	4	276	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 4H														
RRCID -> 267967														
COMPL. DATE 09/15/2010														
TOTAL DEPTH 6731													PERF. 7720 - 11963	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			92
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			92
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	34	0	58
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			58
*02	232 X	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-			58
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC															//CONT.// 797102																													
BRISCOE CARLA RANCH															WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858																													
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																							
10	837	N	-0-	-0-		-837		-0-						Y	-0-		72	0			-0-																							
11	420	N	-0-	-0-		-420		-0-						Y	-0-						-0-																							
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-																							
01	468	N	468	-0-		-0-		-0-			1	1	409	3	Y	53	53	0			-0-																							
											58	9																																
*02	164	N	164	-0-		-0-		-0-			3	1	141	3	Y	18	18	0			-0-																							
											20	9																																
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-																							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948																																												
10	3782	X	2558	-0-		-1224		-0-			120	1	2245	3	Y	173	177	0			9																							
											3	4	190	9																														
11	3660	X	2719	-0-		-941		-0-			104	1	2402	3	Y	183	180	0			12																							
											12	4	201	9																														
12	4216	X	4216	-0-		-0-		-0-			192	1	3579	3	Y	400	399	0			13																							
											5	4	440	9																														
01	4840	X	4840	-0-		-0-		-0-			186	1	4225	3	Y	387	387	0			13																							
											3	4	426	9																														
*02	4915	X	4915	-0-		-0-		-0-			175	1	4287	3	Y	410	408	0			15																							
											2	4	451	9																														
03	2821	X	NO RPT	-0-		-2821		-0-						Y	NO RPT						15																							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823																																												
10	5327	X	5327	-0-		-0-		-0-			240	1	4500	3	Y	527	521	0			19																							
											7	4	580	9																														
11	5442	X	5442	-0-		-0-		-0-			200	1	4649	3	Y	517	510	0			26																							
											24	4	569	9																														
12	4970	X	4970	-0-		-0-		-0-			220	1	4119	3	Y	568	580	0			14																							
											6	4	625	9																														
01	4835	X	4835	-0-		-0-		-0-			182	1	4127	3	Y	475	479	0			10																							
											3	4	523	9																														
*02	5401	X	5401	-0-		-0-		-0-			189	1	4643	3	Y	515	513	0			12																							
											2	4	567	9																														
03	4402	X	NO RPT	-0-		-4402		-0-						Y	NO RPT						12																							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827																																												
10	3255	X	3152	-0-		-103		-0-			147	1	2760	3	Y	219	218	0			7																							
											4	4	241	9																														
11	3060	X	2836	-0-		-224		-0-			107	1	2469	3	Y	225	222	0			10																							
											12	4	248	9																														
12	3192	X	3192	-0-		-0-		-0-			149	1	2766	3	Y	249	253	0			6																							
											3	4	274	9																														
01	3038	X	794	-0-		-2244		-0-			31	1	700	3	Y	57	62	0			1																							
											63	9																																
*02	2842	X	-0-	-0-		-2842		-0-						Y	-0-		1	0			-0-																							
03	3038	X	NO RPT	-0-		-3038		-0-						Y	NO RPT						-0-																							

05/14/2020
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 593

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC WORTHY RANCH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
				WELL #:	12H	RRCID ->	268070	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL	DEPTH	8642	PERF.	9222 -	13963		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	11377	X	10675	-0-	-702	-0-	578	1	9747	3	Y	318	329	1			17
11	10830	X	10683	-0-	-147	-0-	583	1	9802	3	Y	270	276	1			11
12	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	625	1	10650	3	Y	301	282	1			30
01	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	619	1	10262	3	Y	307	321	1			16
*02	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	548	1	9540	3	Y	328	320	1			24
03	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-	80	4	361	9	Y	NO RPT					24
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	16H	RRCID ->	268072	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL	DEPTH	7953	PERF.	8713 -	14010		
10	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	163	1	3058	3	Y	213	213	0			8
11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	139	1	3231	3	Y	233	229	0			12
12	3286	X	2741	-0-	-545	-0-	130	1	2420	3	Y	171	178	0			5
01	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	209	1	4741	3	Y	373	368	0			10
*02	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	236	1	5763	3	Y	175	180	0			5
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-	2	4	193	9	Y	NO RPT					5
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	17H	RRCID ->	268073	COMPL. DATE	10/26/2012	TOTAL	DEPTH	7959	PERF.	8738 -	14212		
10	4185	X	3784	-0-	-401	-0-	177	1	3317	3	Y	259	257	0			15
11	3990	X	3666	-0-	-324	-0-	137	1	3184	3	Y	299	293	0			21
12	4123	X	3941	-0-	-182	-0-	183	1	3410	3	Y	313	320	0			14
01	3813	X	3088	-0-	-725	-0-	122	1	2778	3	Y	169	174	0			9
*02	3538	X	1196	-0-	-2342	-0-	44	1	1077	3	Y	68	71	0			6
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-	75	9			Y	NO RPT					6
WORTHY RANCH				WELL #:	13H	RRCID ->	268087	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL	DEPTH	8632	PERF.	9275 -	14116		
10	10044	X	9620	-0-	-424	-0-	515	1	8687	3	Y	380	390	1			20
11	9720	X	9528	-0-	-192	-0-	510	1	8581	3	Y	396	401	1			15
12	10044	X	9094	-0-	-950	-0-	480	1	8186	3	Y	389	365	1			39
01	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	517	1	8569	3	Y	300	325	1			14
*02	8236	X	8191	-0-	-45	-0-	423	1	7341	3	Y	333	325	1			22
03	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-	61	4	366	9	Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3255 X	2960	-0-	-295	-0-	64 1	2358 3	7 4	531 9	Y	483	477 0			28
11	3150 X	2971	-0-	-179	-0-	116 1	2371 3	484 9		Y	440	436 0			32
12	2728 X	2163	-0-	-565	-0-	79 1	1636 3	448 9		Y	407	410 0			29
01	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	106 1	2320 3	530 9		Y	482	484 0			27
*02	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	178 1	4047 3	509 9		Y	463	467 0			23
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350	
10	6014 X	5667	-0-	-347	-0-	133 1	4848 3	13 4	673 9	Y	612	604 0			38
11	5820 X	4542	-0-	-1278	-0-	185 1	3784 3	573 9		Y	521	516 0			43
12	6014 X	5460	-0-	-554	-0-	217 1	4516 3	727 9		Y	661	666 0			38
01	5642 X	4890	-0-	-752	-0-	185 1	4042 3	663 9		Y	603	607 0			34
*02	5278 X	4490	-0-	-788	-0-	166 1	3793 3	531 9		Y	483	489 0			28
03	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT				28
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216	
10	3317 X	3198	-0-	-119	-0-	74 1	2729 3	8 4	387 9	Y	352	348 0			23
11	3540 X	3515	-0-	-25	-0-	144 1	2945 3	426 9		Y	387	383 0			27
12	3658 X	2718	-0-	-940	-0-	109 1	2277 3	332 9		Y	302	305 0			24
01	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	114 1	2494 3	397 9		Y	361	364 0			21
*02	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	137 1	3118 3	451 9		Y	410	413 0			18
03	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT				18
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017	
10	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	102 1	3701 3	10 4	463 9	Y	421	416 0			26
11	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	145 1	2975 3	416 9		Y	378	374 0			30
12	3348 X	3292	-0-	-56	-0-	132 1	2754 3	406 9		Y	369	372 0			27
01	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	194 1	4220 3	521 9		Y	474	477 0			24
*02	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	200 1	4549 3	425 9		Y	386	389 0			21
03	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT				21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068														
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
10	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	49 1	1792 3	5 4	298 9	Y	271	268 0		19
11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	82 1	1692 3	296 9		Y	269	266 0		22
12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	61 1	1271 3	282 9		Y	256	258 0		20
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	28 1	602 3	134 9		Y	122	124 0		18
*02	1595 N	1531	-0-	-64	-0-	57 1	1298 3	176 9		Y	160	162 0		16
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907														
10	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	58 1	2132 3	6 4	497 9	Y	452	447 0		32
11	2550 X	1381	-0-	-1169	-0-	55 1	1121 3	205 9		Y	186	185 0		33
12	2635 X	1913	-0-	-722	-0-	72 1	1496 3	345 9		Y	314	318 0		29
01	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	70 1	1524 3	425 9		Y	386	389 0		26
*02	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	92 1	2092 3	447 9		Y	406	410 0		22
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A															
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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														7798 PERF. 8400 - 13763	
WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763															
10	6634 X	5702	-0-	-932	-0-	393	1	4673	3	Y	560	563	0	10	
						20	4	616	9						
11	5490 X	4620	-0-	-870	-0-	326	1	3672	3	Y	545	544	0	11	
						22	4	600	9						
12	5673 X	5435	-0-	-238	-0-	516	1	4261	3	Y	542	542	0	11	
						62	4	596	9						
01	5673 X	5652	-0-	-21	-0-	678	1	4264	3	Y	609	609	0	11	
						40	4	670	9						
*02	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	308	1	4707	3	Y	586	586	0	11	
						19	4	645	9						
03	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT			11	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														7814 PERF. 8266 - 14005	
WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005															
10	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	342	1	4075	3	Y	790	791	0	14	
						18	4	869	9						
11	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	300	1	3389	3	Y	772	771	0	15	
						21	4	849	9						
12	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	545	1	4499	3	Y	870	868	0	17	
						65	4	957	9						
01	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	567	1	3563	3	Y	946	946	0	17	
						33	4	1041	9						
*02	4785 X	4100	-0-	-685	-0-	201	1	3075	3	Y	737	740	0	14	
						13	4	811	9						
03	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT			14	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														7816 PERF. 8156 - 13874	
WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874															
10	3348 X	2236	-0-	-1112	-0-	128	1	1511	3	Y	537	537	0	11	
						6	4	591	9						
11	3240 X	2670	-0-	-570	-0-	159	1	1796	3	Y	640	637	0	14	
						11	4	704	9						
12	3348 X	2802	-0-	-546	-0-	236	1	1947	3	Y	537	538	0	13	
						28	4	591	9						
01	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	335	1	2105	3	Y	500	501	0	12	
						20	4	550	9						
*02	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	150	1	2301	3	Y	452	453	0	11	
						10	4	497	9						
03	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT			11	
CAGE														4837 PERF. 5319 - 9573	
WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573															
10	3348 X	3291	-0-	-57	-0-	3230	3	61	9	N	55	158	1	110	
11	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4214	3	77	9	N	70			180	
12	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4313	3	66	9	N	60			240	
01	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2653	3	69	9	N	63	183	1	120	
*02	4147 X	1771	-0-	-2376	-0-	1738	3	33	9	N	30			150	
03	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT			150	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 268307														COMPL. DATE 09/17/2012	
CAPACITY														TOTAL DEPTH 5679	
PERF. 6394 - 10652															
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	
10	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	2	1	3819	3	Y	273	273	1	215	
						2906	4	300	9						
11	10160 X	10160	-0-	-0-	-0-	10	1	5633	3	Y	402	287	1	330	
						4075	4	442	9						
12	5580 X	3890	-0-	-1690	-0-	37	1	2948	3	Y	180	143	1	367	
						707	4	198	9						
01	15255 X	15255	-0-	-0-	-0-	1574	1	11909	3	Y	361	262	1	466	
						1375	4	397	9						
*02	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	262	1	4610	3	Y	236			702	
						3864	4	260	9						
03	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT			702	
TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT														TOTAL DEPTH 4907	
WELL #: 1H RRCID -> 268308														PERF. 5314 - 9568	
10	5301 X	4617	-0-	-684	-0-	4300	3	317	9	N	288	350	1	211	
						4717	3	359	9	N	326	364	1	173	
11	5130 X	5076	-0-	-54	-0-	5849	3	351	9	N	319	184	1	308	
						6293	3	344	9	N	313	370	1	251	
12	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	5849	3	351	9	N	319	184	1	308	
						6293	3	344	9	N	313	370	1	251	
01	6293 X	4157	-0-	-2136	-0-	3813	3	344	9	N	313	370	1	251	
						5887	3	308	9	N	280	354	1	177	
*02	5887 X	3388	-0-	-2499	-0-	3080	3	308	9	N	280	354	1	177	
						5239	3			N	NO RPT			177	
03	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT			177	
MAUND RANCH 19 UNIT														TOTAL DEPTH 6301	
WELL #: 4H RRCID -> 268309														PERF. 7226 - 11735	
10	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	262	1	1619	3	Y	302	316	1	41	
						7	4	332	9						
11	1230 N	1069	-0-	-161	-0-	111	1	825	3	Y	121	120	1	42	
						133	9								
12	1271 N	1226	-0-	-45	-0-	162	1	922	3	Y	129	102	1	69	
						142	9								
01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	181	1	1009	3	Y	233	260	1	42	
						256	9								
*02	1044 N	929	-0-	-115	-0-	119	1	667	3	Y	125	139	1	28	
						5	4	138	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28	
BRISCOE CATARINA RANCH														TOTAL DEPTH 7952	
WELL #: 40H RRCID -> 268318														PERF. 8717 - 15347	
10	11374 X	11374	-0-	-0-	-0-	82	1	10239	3	Y	952	952	0	49	
						6	4	1047	9						
11	10864 X	10864	-0-	-0-	-0-	85	1	9826	3	Y	856	850	0	55	
						11	4	942	9						
12	10680 X	10680	-0-	-0-	-0-	109	1	9550	3	Y	926	935	0	46	
						2	4	1019	9						
01	10365 X	10365	-0-	-0-	-0-	113	1	9231	3	Y	928	914	0	60	
						1021	9								
*02	9670 X	9670	-0-	-0-	-0-	122	1	8583	3	Y	877	889	0	48	
						965	9								
03	9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT			48	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158														
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
10	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	54	1	6768	3	Y	405	405	0	20
						4	4	446	9					
11	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	58	1	6587	3	Y	426	422	0	24
						7	4	469	9					
12	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	76	1	6686	3	Y	450	454	0	20
						1	4	495	9					
01	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	84	1	6852	3	Y	489	481	0	28
						538	9							
*02	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	87	1	6149	3	Y	425	430	0	23
						468	9							
03	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT			23
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642	
10	14739 X	14739	-0-	-0-	-0-	109	1	13694	3	Y	844	844	0	42
						8	4	928	9					
11	13440 X	13440	-0-	-0-	-0-	109	1	12448	3	Y	791	785	0	48
						13	4	870	9					
12	13423 X	13414	-0-	-9	-0-	140	1	12366	3	Y	823	831	0	40
						3	4	905	9					
01	13385 X	13385	-0-	-0-	-0-	151	1	12298	3	Y	851	837	0	54
						936	9							
*02	12648 X	12648	-0-	-0-	-0-	164	1	11605	3	Y	799	810	0	43
						879	9							
03	12741 X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					Y	NO RPT			43
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640	
10	8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	64	1	8093	3	Y	343	343	0	16
						5	4	377	9					
11	8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	67	1	7699	3	Y	349	347	0	18
						8	4	384	9					
12	8029 X	7927	-0-	-102	-0-	85	1	7424	3	Y	379	382	0	15
						1	4	417	9					
01	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	90	1	7362	3	Y	393	387	0	21
						432	9							
*02	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	94	1	6650	3	Y	348	352	0	17
						383	9							
03	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800														
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
10	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	66 1	8316 3	Y	526	527	0			24
11	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	5 4	579 9							
12	8277 X	8108	-0-	-169	-0-	65 1	7407 3	Y	525	521	0			28
01	8184 X	8173	-0-	-11	-0-	8 4	578 9							
*02	7656 X	7480	-0-	-176	-0-	84 1	7427 3	Y	541	545	0			24
03	8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-	2 4	595 9							
						91 1	7469 3	Y	557	548	0			33
						613 9								
						96 1	6800 3	Y	531	537	0			27
						584 9								
								Y	NO RPT					27

SOUTH SPUR UNIT A													WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364	
10	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	439 1	3620 3	Y	212	247	1			35
11	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	1 4	233 9							
12	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	305 1	2876 3	Y	242	230	1			47
01	DLQ G-10	1957	-0-	1957	1957	266 9								
*02	DLQ G-10	3480	-0-	3480	5437	355 1	2863 3	Y	268	240	1			75
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5437	295 9								
						185 1	1559 3	Y	194	245	1			24
						213 9								
						308 1	2789 3	Y	348	313	1			59
						383 9								
								Y	NO RPT					59

BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047	
10	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	44 1	5436 3	Y	440	440	0			22
11	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	3 4	484 9							
12	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	45 1	5253 3	Y	433	429	0			26
01	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	6 4	476 9							
*02	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	61 1	5361 3	Y	469	473	0			22
03	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-	1 4	516 9							
						66 1	5361 3	Y	471	463	0			30
						518 9								
						69 1	4849 3	Y	434	440	0			24
						477 9								
								Y	NO RPT					24

MAUND RANCH 19 UNIT													WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740	
10	2480 X	1515	-0-	-965	-0-	173 1	1064 3	Y	249	274	1			35
11	2400 X	2293	-0-	-107	-0-	4 4	274 9							
12	2480 X	1920	-0-	-560	-0-	214 1	1599 3	Y	436	349	1			122
01	2356 X	1295	-0-	-1061	-0-	480 9								
*02	2204 X	1626	-0-	-578	-0-	228 1	1294 3	Y	362	286	1			198
03	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-	398 9								
						158 1	880 3	Y	234	371	1			61
						257 9								
						190 1	1074 3	Y	321	318	1			64
						9 4	353 9							
								Y	NO RPT					64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102												
SOUTH SPUR UNIT A				WELL #:	5H	RRCID ->	268342	COMPL.	DATE 09/19/2012	TOTAL	DEPTH	6817	PERF.	7483	-	12422	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	3100 N	3168	-0-	68	68		334 1	2751 3	Y		75	81 1				12	
11	3000 N	3411	-0-	411	479		83 9	2948 3	Y		136	122 1				26	
12	3100 N	3678	-0-	578	1057		150 9	3159 3	Y		115	107 1				34	
01	DLQ G-10	4028	-0-	4028	5085		392 1	3510 3	Y		93	115 1				12	
*02	9349 X	4264	-0-	-5085	-0-		127 9	3678 3	Y		164	148 1				28	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		416 1			Y	NO RPT					28	
							102 9										
							406 1										
							180 9										
SOUTH SPUR UNIT A				WELL #:	6H	RRCID ->	268343	COMPL.	DATE 09/19/2012	TOTAL	DEPTH	6848	PERF.	7807	-	12190	
10	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-		510 1	4207 3	Y		223	222 1				31	
11	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-		1 4	245 9									
12	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-		371 1	3498 3	Y		194	188 1				37	
01	DLQ G-10	5028	-0-	5028	5028		213 9										
*02	DLQ G-10	4622	-0-	4622	9650		533 1	4297 3	Y		189	173 1				53	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	9650		208 9										
							510 1	4302 3	Y		196	228 1				21	
							216 9										
							443 1	4008 3	Y		155	150 1				26	
							171 9										
									Y		NO RPT					26	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	63H	RRCID ->	268363	COMPL.	DATE 09/25/2012	TOTAL	DEPTH	8372	PERF.	9032	-	14196	
10	3100 N	2712	-0-	-388	214		301 1	2099 3	Y		214	231 1				39	
11	2993 X	2779	-0-	-214	-0-		77 4	235 9									
12	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-		114 1	2414 3	Y		167	170 1				36	
01	2604 X	2544	-0-	-60	-0-		67 4	184 9									
*02	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-		82 1	1749 3	Y		132	107 1				61	
03	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-		152 4	145 9									
							114 1	2038 3	Y		194	213 1				42	
							179 4	213 9									
							125 1	2829 3	Y		207	211 1				38	
							23 4	228 9									
									Y		NO RPT					38	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	39H	RRCID ->	268453	COMPL.	DATE 06/05/2012	TOTAL	DEPTH	7819	PERF.	8550	-	14995	
10	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-		461 1	5480 3	Y		982	978 0				19	
11	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-		24 4	1080 9									
12	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-		537 1	6059 3	Y		877	878 0				18	
01	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-		37 4	965 9									
*02	7337 X	6457	-0-	-880	-0-		732 1	6046 3	Y		821	822 0				17	
03	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-		88 4	903 9									
							953 1	5993 3	Y		809	811 0				15	
							56 4	890 9									
							346 1	5296 3	Y		721	722 0				14	
							22 4	793 9									
									Y		NO RPT					14	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	236 1	1653 3	61 4	Y	217	231 1			37
11	2100 X	1859	-0-	-241	-0-	73 1	1546 3	43 4	Y	179	180 1			36
12	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	90 1	1913 3	166 4	Y	150	120 1			66
01	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	114 1	2052 3	180 4	Y	185	211 1			40
*02	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	78 1	1761 3	15 4	Y	202	205 1			37
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				37
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330														
10	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	255 1	7686 3	1354 9	Y	1231	1211 0			74
11	8640 X	8542	-0-	-98	-0-	230 1	7025 3	1287 9	Y	1170	1176 0			68
12	9176 X	8821	-0-	-355	-0-	178 1	7231 3	1412 9	Y	1284	1257 0			95
01	8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	119 1	7269 3	1279 9	Y	1163	1154 0			104
*02	8091 X	8088	-0-	-3	-0-	155 1	6727 3	1206 9	Y	1096	1093 0			107
03	8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-				Y	NO RPT				107
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485														
10	5518 X	5050	-0-	-468	-0-	159 1	4800 3	91 9	Y	83	82 0			6
11	5340 X	4500	-0-	-840	-0-	140 1	4271 3	89 9	Y	81	81 0			6
12	4960 X	4332	-0-	-628	-0-	102 1	4135 3	95 9	Y	86	84 0			8
01	4929 X	3522	-0-	-1407	-0-	55 1	3355 3	112 9	Y	102	101 0			9
*02	4698 X	3491	-0-	-1207	-0-	77 1	3352 3	62 9	Y	56	56 0			9
03	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-				Y	NO RPT				9
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298														
10	7812 X	7604	-0-	-208	-0-	239 1	7218 3	147 9	Y	134	131 0			10
11	8310 X	7335	-0-	-975	-0-	231 1	7026 3	78 9	Y	71	72 0			9
12	8587 X	7411	-0-	-1176	-0-	175 1	7102 3	134 9	Y	122	119 0			12
01	8556 X	7571	-0-	-985	-0-	120 1	7351 3	100 9	Y	91	90 0			13
*02	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	167 1	7254 3	96 9	Y	87	87 0			13
03	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-				Y	NO RPT				13

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315														
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	
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	18	1	532	3	Y	18	18	0	-0-
						20	9							
11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	31	1	951	3	Y	35	35	0	-0-
						39	9							
12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	41	1	1658	3	Y	76	73	0	3
						84	9							
*01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	2	0	1
*02	986 X	-0-	-0-	-986	-0-					Y	-0-			1
03	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT			1
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373														
10	3131 X	3012	-0-	-119	-0-	93	1	2811	3	Y	98	96	0	7
						108	9							
11	3180 X	2844	-0-	-336	-0-	87	1	2646	3	Y	101	101	0	7
						111	9							
12	3286 X	2716	-0-	-570	-0-	63	1	2543	3	Y	100	98	0	9
						110	9							
01	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	46	1	2832	3	Y	85	85	0	9
						94	9							
*02	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	60	1	2606	3	Y	55	55	0	9
						61	9							
03	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT			9
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393														
10	5425 X	4883	-0-	-542	-0-	155	1	4694	3	Y	31	30	0	9
						34	9							
11	5250 X	4589	-0-	-661	-0-	144	1	4399	3	Y	42	42	0	9
						46	9							
12	5270 X	4020	-0-	-1250	-0-	95	1	3866	3	Y	54	53	0	10
						59	9							
01	4836 X	3904	-0-	-932	-0-	61	1	3714	3	Y	117	115	0	12
						129	9							
*02	4553 X	3060	-0-	-1493	-0-	67	1	2886	3	Y	97	97	0	12
						107	9							
03	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT			12
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096														
10	2659 N	2639	-0-	-20	-0-	271	1	1893	3	Y	368	407	1	68
						70	4	405	9					
11	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	83	1	1770	3	Y	421	405	1	84
						49	4	463	9					
12	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	79	1	1678	3	Y	422	323	1	183
						145	4	464	9					
01	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	112	1	2013	3	Y	348	442	1	89
						177	4	383	9					
*02	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	105	1	2367	3	Y	335	356	1	68
						19	4	369	9					
03	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT			68
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167														
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
10	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	135 1	1603 3	457 9	Y	415	417 0			9
11	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	124 1	1400 3	580 9	Y	527	524 0			12
12	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	153 1	1263 3	540 9	Y	491	492 0			11
01	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	327 1	2053 3	784 9	Y	713	710 0			14
*02	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	139 1	2134 3	587 9	Y	534	537 0			11
03	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-				Y	NO RPT				11

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422														
10	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	182 1	4667 3	696 9	Y	633	631 0			28
11	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	187 1	4603 3	692 9	Y	629	633 0			24
12	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	188 1	4080 3	622 9	Y	565	564 0			25
01	5704 X	5640	-0-	-64	-0-	174 1	4876 3	586 9	Y	533	531 0			27
*02	5336 X	5245	-0-	-91	-0-	169 1	4495 3	575 9	Y	523	527 0			23
03	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-				Y	NO RPT				23

BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400														
10	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	191 1	4895 3	504 9	Y	458	457 0			24
11	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	189 1	4664 3	486 9	Y	442	445 0			21
12	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	204 1	4437 3	468 9	Y	425	425 0			21
01	6262 X	6179	-0-	-83	-0-	197 1	5519 3	459 9	Y	417	416 0			22
*02	5858 X	5854	-0-	-4	-0-	195 1	5191 3	461 9	Y	419	421 0			20
03	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-				Y	NO RPT				20

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838														
10	4185 X	1110	-0-	-3075	-0-	125 1	872 3	81 9	Y	74	79 1			13
11	4050 X	1771	-0-	-2279	-0-	32 4	1529 3	128 9	Y	116	108 1			21
12	3751 X	1470	-0-	-2281	-0-	43 4	1223 3	84 9	Y	76	63 1			34
01	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	57 1	1159 3	110 9	Y	100	113 1			21
*02	1044 X	639	-0-	-405	-0-	102 4	559 3	51 9	Y	46	57 1			10
03	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-				Y	NO RPT				10

05/14/2020
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 604

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT								
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102															
BEINHORN RANCH			WELL #:		25H	RRCID -> 268651		COMPL. DATE 09/23/2012		TOTAL DEPTH		8051 PERF. 8756 - 13406								
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	
10	5487 X	4308	-0-	-1179	-0-	146	1	111	4	3744	3	Y	279	278	0				22	
11	5310 X	3491	-0-	-1819	-0-	125	1	4	4	3107	3	Y	232	235	0				19	
12	5487 X	4557	-0-	-930	-0-	188	1	4	4	255	9	Y	255	254	0				20	
01	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	196	1	4	4	281	9	Y	254	253	0				21	
*02	5046 X	4576	-0-	-470	-0-	157	1	6	4	4186	3	Y	206	209	0				18	
03	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					227	9	Y	NO RPT						18	

BEINHORN RANCH					WELL #:	26H	RRCID -> 268677		COMPL. DATE 09/27/2012		TOTAL DEPTH		8045 PERF. 9098 - 13402							
10	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	158	1	120	4	4054	3	Y	500	498	0				25	
11	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	129	1	4	4	550	9	Y	398	402	0				21	
12	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	122	1	3	4	3185	3	Y	410	409	0				22	
01	5921 X	4634	-0-	-1287	-0-	143	1	3	4	438	9	Y	444	442	0				24	
*02	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	191	1	7	4	2667	3	Y	484	487	0				21	
03	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					451	9	Y	NO RPT						21	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH					WELL #:	68H	RRCID -> 268679		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH		8550 PERF. 9230 - 13651							
10	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	271	1	201	9	2859	3	Y	183	215	1				85	
11	2940 X	2764	-0-	-176	-0-	117	1	202	9	2445	3	Y	184	154	1				115	
12	3038 X	1485	-0-	-1553	-0-	12	1	176	9	1297	3	Y	160	118	1				157	
01	4061 X	2391	-0-	-1670	-0-	92	1	155	9	2144	3	Y	141	190	1				108	
*02	3799 X	2285	-0-	-1514	-0-	23	1	179	9	2083	3	Y	163	170	1				101	
03	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-							Y	NO RPT						101	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH					WELL #:	69H	RRCID -> 268680		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH		8621 PERF. 9259 - 13900							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219														
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
10	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	223 1	2357 3	Y	219	248 1				90
11	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	241 9	2410 3	Y	252	200 1				142
12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	115 1	1279 3	Y	199	150 1				191
01	3069 X	2812	-0-	-257	-0-	277 9	2426 3	Y	255	291 1				155
*02	2871 X	2392	-0-	-479	-0-	12 1	2114 3	Y	231	249 1				137
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	219 9		Y	NO RPT					137
						105 1								
						281 9								
						24 1								
						254 9								
DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622														
10	2852 X	1850	-0-	-1002	-0-	37 1	853 3	Y	873	106 0	750 1			21
11	1620 X	1005	-0-	-615	-0-	960 9	447 3	Y	488	11 0	491 1			7
12	589 N	543	-0-	-46	-0-	21 1	286 3	Y	221	3 0	220 1			5
01	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	537 9	1154 3	Y	791	1 0	781 1			14
*02	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	14 1	1062 3	Y	1184	1172 1				26
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	243 9		Y	NO RPT					26
						55 1								
						870 9								
						57 1								
						1302 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540														
10	4278 X	2826	-0-	-1452	-0-	230 1	2431 3	Y	150	143 1				50
11	3990 X	3022	-0-	-968	-0-	165 9	2708 3	Y	168	128 1				90
12	3751 X	2342	-0-	-1409	-0-	129 1	2138 3	Y	167	113 1				144
01	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	185 9	2969 3	Y	177	209 1				112
*02	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	20 1	2825 3	Y	149	168 1				93
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-	184 9		Y	NO RPT					93
						128 1								
						195 9								
						32 1								
						164 9								
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904														
10	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	246 1	4620 3	Y	448	443 0				20
11	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	7 4	4234 3	Y	391	388 0				23
12	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	183 1	4176 3	Y	377	388 0				12
01	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	21 4	415 9	Y	442	440 0				14
*02	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	223 1	5074 3	Y	645	637 0				22
03	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-	6 4	710 9	Y	NO RPT					22
						4 4								
						204 1								
						2 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT									
SN EF MAVERICK, LLC																							
BRISCOE CHIP EAST RANCH																							
WELL #: 19H														RRCID -> 268736 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594									
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						
10	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-		223 7	1 4	4208 455	3 9	Y	414	410 0				17						
11	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-		201 24	1 4	4667 529	3 9	Y	481	472 0				26						
12	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-		235 6	1 4	4390 487	3 9	Y	443	455 0				14						
01	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-		207 3	1 4	4704 483	3 9	Y	439	440 0				13						
*02	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-		208 2	1 4	5091 651	3 9	Y	592	586 0				19						
03	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-						Y	NO RPT					19						
BRISCOE CHIP EAST RANCH														WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544									
*04	3660 X	3001	-0-	-659	-0-		96 334	1 9	2571 455	3 9	Y	304	300 0				12						
*05	3782 X	3044	-0-	-738	-0-		96 3	1 4	2615 330	3 9	Y	300	303 0				9						
*06	3420 X	3146	-0-	-274	-0-		103 4	1 4	2733 306	3 9	Y	278	274 0				13						
*07	3100 X	3013	-0-	-87	-0-		95 294	1 9	2624 94	3 1	Y	267	272 0				8						
*08	3100 X	2760	-0-	-340	-0-		94 276	1 9	2390 62	3 1	Y	251	251 0				8						
*09	3000 X	1739	-0-	-1261	-0-		163 62	9 1	1514 103	3 1	Y	148	151 0				5						
*10	3038 X	2254	-0-	-784	-0-		3 103	4 1	1938 210	3 9	Y	191	188 0				8						
*11	3000 X	735	-0-	-2265	-0-		28 3	1 4	639 65	3 9	Y	59	63 0				4						
*12	3007 X	339	-0-	-2668	-0-		16 3	1 4	294 65	3 9	Y	26	29 0				1						
*01	2759 X	492	-0-	-2267	-0-		29 19	9 1	434 39	3 9	Y	35	35 0				1						
*02	2088 X	-0-	-0-	-2088	-0-						Y	-0-	1 0				-0-						
03	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-						Y	NO RPT					-0-						
BRISCOE CHIP EAST RANCH														WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468									
10	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-		190 5	1 4	3554 277	3 9	Y	252	250 0				10						
11	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-		177 21	1 4	4107 217	3 9	Y	197	197 0				10						
12	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-		203 5	1 4	3779 175	3 9	Y	159	165 0				4						
01	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-		181 3	1 4	4113 188	3 9	Y	171	171 0				4						
*02	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-		156 1	1 4	3800 259	3 9	Y	235	232 0				7						
03	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-						Y	NO RPT					7						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689														
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	
10	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	253 1	4755 3	Y	401	397	0		17	
						7 4	441 9							
11	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	197 1	4584 3	Y	377	373	0		21	
						24 4	415 9							
12	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	275 1	5137 3	Y	416	424	0		13	
						7 4	458 9							
01	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	213 1	4821 3	Y	390	391	0		12	
						3 4	429 9							
*02	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	172 1	4220 3	Y	521	516	0		17	
						2 4	573 9							
03	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			Y	NO RPT				17	
BRISCOE CHIP EAST RANCH													WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076	
10	4495 X	4352	-0-	-143	-0-	187 1	3508 3	Y	593	587	0		24	
						5 4	652 9							
11	4350 X	4228	-0-	-122	-0-	149 1	3461 3	Y	546	540	0		30	
						17 4	601 9							
12	4495 X	3875	-0-	-620	-0-	171 1	3164 3	Y	488	504	0		14	
						3 4	537 9							
01	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	155 1	3540 3	Y	493	494	0		13	
						3 4	542 9							
*02	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	138 1	3382 3	Y	550	547	0		16	
						1 4	605 9							
03	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT				16	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368	
10	4371 X	3021	-0-	-1350	-0-	324 1	2270 3	Y	312	330	1		52	
						84 4	343 9							
11	4380 X	3054	-0-	-1326	-0-	120 1	2545 3	Y	289	286	1		55	
						71 4	318 9							
12	4526 X	3304	-0-	-1222	-0-	127 1	2695 3	Y	226	183	1		98	
						233 4	249 9							
01	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	162 1	2907 3	Y	280	319	1		59	
						255 4	308 9							
*02	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	137 1	3081 3	Y	308	312	1		55	
						25 4	339 9							
03	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT				55	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634	
10	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	507 1	3538 3	Y	189	195	1		31	
						130 4	208 9							
11	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	156 1	3314 3	Y	153	154	1		30	
						92 4	168 9							
12	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	145 1	3072 3	Y	178	135	1		73	
						266 4	196 9							
01	3162 X	2944	-0-	-218	-0-	134 1	2414 3	Y	166	202	1		37	
						213 4	183 9							
*02	2958 X	2701	-0-	-257	-0-	106 1	2406 3	Y	154	164	1		27	
						20 4	169 9							
03	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT				27	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713															
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	
10	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	55 1	907 3	12 4	300 9	Y	273	274	0	12	
11	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	65 1	1066 3	42 4	360 9	Y	327	323	0	16	
12	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	68 1	878 3	21 4	307 9	Y	279	282	0	13	
01	1829 X	1390	-0-	-439	-0-	83 1	975 3	12 4	320 9	Y	291	291	0	13	
*02	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	138 1	1585 3	542 9		Y	493	494	0	12	
03	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT			12	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571															
10	5022 X	4457	-0-	-565	-0-	192 1	3180 3	42 4	1043 9	Y	948	944	0	25	
11	4860 X	3996	-0-	-864	-0-	169 1	2811 3	112 4	904 9	Y	822	813	0	34	
12	4526 X	4214	-0-	-312	-0-	220 1	2862 3	70 4	1062 9	Y	965	972	0	27	
01	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	227 1	2679 3	33 4	670 9	Y	609	609	0	27	
*02	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	197 1	2256 3	611 9		Y	555	559	0	23	
03	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT			23	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073															
10	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	486 1	5133 3	459 9		Y	417	470	1	179	
11	5850 X	5673	-0-	-177	-0-	241 1	5047 3	385 9		Y	350	306	1	223	
12	6045 X	2797	-0-	-3248	-0-	21 1	2448 3	1 4	327 9	Y	297	226	1	294	
01	6417 X	4049	-0-	-2368	-0-	154 1	3581 3	314 9		Y	285	373	1	206	
*02	6003 X	4054	-0-	-1949	-0-	42 1	3705 3	307 9		Y	279	308	1	177	
03	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT			177	
TOVAR WLC A UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015															
10	5735 X	4000	-0-	-1735	-0-	260 1	2659 3	860 4	221 9	Y	201	200	1	124	
11	5550 X	3265	-0-	-2285	-0-	19 1	2317 3	813 4	116 9	Y	105	108	1	121	
12	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	48 1	4522 3	1477 4	178 9	Y	162	10	1	273	
01	4278 X	1162	-0-	-3116	-0-	75 1	657 3	364 4	66 9	Y	60	251	1	82	
*02	4002 X	-0-	-0-	-4002	-0-					Y	-0-			82	
03	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT			82	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
TOVAR WLC A UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
10	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	415 1	4266 3	Y	132	138	1			86
11	3450 X	3390	-0-	-60	-0-	1381 4	145 9							
12	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	21 1	2470 3	Y	29	54	1			61
01	8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	867 4	32 9							
*02	5829 X	3548	-0-	-2281	-0-	56 1	5311 3	Y	79	5	1			135
03	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-	1736 4	87 9							
						567 1	4972 3	Y	193	247	1			81
						2760 4	212 9							
						64 1	2654 3	Y	26					107
						801 4	29 9							
								Y	NO RPT					107
FOGMT														
WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7063 - 11946														
10	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	49 1	3300 3	Y	499	504	0			39
11	3720 X	3445	-0-	-275	-0-	5 4	549 9							
12	3844 X	3484	-0-	-360	-0-	79 1	2960 3	Y	365	368	0			36
01	4247 X	4081	-0-	-166	-0-	4 4	402 9							
*02	3625 X	3589	-0-	-36	-0-	61 1	2841 3	Y	528	527	0			37
03	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-	1 4	581 9							
						108 1	3309 3	Y	603	590	0			50
						1 4	663 9							
						80 1	2939 3	Y	517	521	0			46
						1 4	569 9							
								Y	NO RPT					46
FOGMT														
WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764														
10	2604 N	2007	-0-	-597	-0-	22 1	1553 3	Y	390	390	0			26
11	2460 N	1709	-0-	-751	-0-	3 4	429 9							
12	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-	34 1	1293 3	Y	345	343	0			28
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	2 4	380 9							
*02	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	36 1	1101 3	Y	-0-	28	0			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	373 9								
						37 1	1329 3	Y	339	314	0			25
						481 9			437	426	0			36
								Y	NO RPT					36
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490														
10	2139 X	1846	-0-	-293	-0-	72 1	1202 3	Y	505	504	0			16
11	2070 X	1604	-0-	-466	-0-	16 4	556 9							
12	2139 X	1892	-0-	-247	-0-	66 1	1085 3	Y	373	369	0			20
01	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	43 4	410 9							
*02	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	99 1	1297 3	Y	422	426	0			16
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32 4	464 9							
						126 1	1484 3	Y	585	585	0			16
						18 4	644 9							
						105 1	1203 3	Y	553	555	0			14
						608 9								
								Y	NO RPT					14
TOVAR WLC A UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074														
10	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-			Y	-0-					-0-
11	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-			Y	-0-					-0-
12	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227														
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
10	12586 X	11455	-0-	-1131	-0-	621 1	358 9	10476 3	Y		325	330 1		20
11	11820 X	11723	-0-	-97	-0-	640 1	1 4	10750 3	Y		302	308 1		14
12	12214 X	12009	-0-	-205	-0-	645 1	332 9	10989 3	Y		341	319 1		36
01	11842 X	11572	-0-	-270	-0-	375 9								
						640 1	10604 3	Y			298	317 1		17
*02	11078 X	10739	-0-	-339	-0-	328 9								
						566 1	9835 3	Y			233	232 1		18
						82 4	256 9							
03	11842 X	NO RPT	-0-	-11842	-0-				Y		NO RPT			18
WORTHY RANCH														
WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530														
10	7719 X	6796	-0-	-923	-0-	364 1	296 9	6136 3	Y		269	274 1		20
11	7440 X	6685	-0-	-755	-0-	360 1	281 9	6044 3	Y		255	259 1		16
12	7409 X	7179	-0-	-230	-0-	379 1	344 9	6456 3	Y		313	293 1		36
01	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	371 1	396 9	6154 3	Y		360	373 1		23
*02	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	340 1	49 4	5902 3	Y		282	281 1		24
								310 9						
03	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-				Y		NO RPT			24
WORTHY RANCH														
WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916														
10	7719 X	7548	-0-	-171	-0-	401 1	391 9	6756 3	Y		355	361 1		24
11	7470 X	7393	-0-	-77	-0-	395 1	363 9	6635 3	Y		330	335 1		19
12	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	416 1	407 9	7091 3	Y		370	346 1		43
01	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	419 1	365 9	6942 3	Y		332	353 1		22
*02	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	362 1	53 4	6302 3	Y		345	338 1		29
								380 9						
03	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-				Y		NO RPT			29
DIAMOND H RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556														
10	2573 X	2392	-0-	-181	-0-	43 1	1337 9	1012 3	Y		1215	147 0	1039 1	30
11	2970 X	1602	-0-	-1368	-0-	31 1	904 9	667 3	Y		822	19 0	821 1	12
12	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	61 1	471 9	1249 3	Y		428	5 0	425 1	10
01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	55 1	485 9	1154 3	Y		441	444 1		7
*02	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	46 1	568 9	848 3	Y		516	512 1		11
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
SN EF MAVERICK, LLC													
WORTHY RANCH													
WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	421 1	7092 3	Y		415	424 1		26
						457 9							
11	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	432 1	7272 3	Y		390	396 1		20
						1 4	429 9						
12	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	419 1	7144 3	Y		422	396 1		46
						464 9							
01	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	439 1	7269 3	Y		474	493 1		27
						521 9							
*02	7163 X	6647	-0-	-516	-0-	335 1	5828 3	Y		395	392 1		30
						49 4	435 9						
03	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-			Y		NO RPT			30
BRISCOE CHIP EAST RANCH													
WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101													
10	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	204 1	3829 3	Y		626	619 0		28
						6 4	689 9						
11	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	157 1	3632 3	Y		720	707 0		41
						18 4	792 9						
12	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	217 1	4035 3	Y		782	798 0		25
						5 4	860 9						
01	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	177 1	4017 3	Y		704	707 0		22
						3 4	774 9						
*02	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	142 1	3480 3	Y		711	709 0		24
						1 4	782 9						
03	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			Y		NO RPT			24
BRISCOE CHIP EAST RANCH													
WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938													
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	12 1	218 3	Y		8	15 0		2
						9 9							
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y		-0-	2 0		-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y		-0-			-0-
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			Y		-0-			-0-
*02	319 X	-0-	-0-	-319	-0-			Y		-0-			-0-
03	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y		NO RPT			-0-
BRISCOE CHIP EAST RANCH													
WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909													
10	4867 X	4517	-0-	-350	-0-	192 1	3616 3	Y		639	633 0		29
						6 4	703 9						
11	4710 X	4305	-0-	-405	-0-	151 1	3501 3	Y		578	572 0		35
						17 4	636 9						
12	4867 X	4309	-0-	-558	-0-	187 1	3497 3	Y		564	579 0		20
						5 4	620 9						
01	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	148 1	3378 3	Y		492	495 0		17
						3 4	541 9						
*02	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	130 1	3177 3	Y		540	537 0		20
						1 4	594 9						
03	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			Y		NO RPT			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445														
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
10	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	360 1	3500 3	670 9	670 9	Y	609	609 0		43
11	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	268 1	2894 3	582 9	582 9	Y	529	530 0		42
12	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	302 1	3170 3	629 9	629 9	Y	572	568 0		46
01	4278 X	3785	-0-	-493	-0-	338 1	2844 3	603 9	603 9	Y	548	535 0		59
*02	4002 X	2232	-0-	-1770	-0-	226 1	1585 3	421 9	421 9	Y	383	391 0		51
03	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT			51
STUMBERG RANCH														
WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247														
10	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	327 1	3182 3	638 9	638 9	Y	580	580 0		44
11	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	290 1	3129 3	689 9	689 9	Y	626	626 0		44
12	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	316 1	3326 3	672 9	672 9	Y	611	607 0		48
01	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	424 1	3582 3	740 9	740 9	Y	673	656 0		65
*02	4089 X	3728	-0-	-361	-0-	391 1	2744 3	593 9	593 9	Y	539	547 0		57
03	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT			57
STUMBERG RANCH														
WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182														
10	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	257 1	2503 3	553 9	553 9	Y	503	503 0		25
11	5460 X	2756	-0-	-2704	-0-	191 1	2051 3	514 9	514 9	Y	467	467 0		25
12	5642 X	2873	-0-	-2769	-0-	196 1	2059 3	618 9	618 9	Y	562	558 0		29
01	3813 X	3308	-0-	-505	-0-	272 1	2292 3	744 9	744 9	Y	676	658 0		47
*02	3567 X	3004	-0-	-563	-0-	307 1	2155 3	542 9	542 9	Y	493	499 0		41
03	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT			41
STUMBERG RANCH														
WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113														
10	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	209 1	2036 3	565 9	565 9	Y	514	514 0		51
11	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	234 1	2522 3	754 9	754 9	Y	685	685 0		51
12	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	221 1	2325 3	695 9	695 9	Y	632	628 0		55
01	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	280 1	2357 3	673 9	673 9	Y	612	597 0		70
*02	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	432 1	3025 3	724 9	724 9	Y	658	665 0		63
03	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT			63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	127	1	1236	3	Y	286	285	0	3
						1	4	315	9					
11	2010 N	1663	-0-	-347	-0-	114	1	1218	3	Y	301	302	0	2
						331	9							
12	2046 N	1529	-0-	-517	-0-	113	1	1186	3	Y	209	207	0	4
						230	9							
01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	149	1	1258	3	Y	215	210	0	9
						237	9							
*02	1479 N	1010	-0-	-469	-0-	105	1	733	3	Y	156	157	0	8
						172	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				8
STUMBERG RANCH														
WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594														
10	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	521	1	5064	3	Y	712	713	0	68
						4	4	783	9					
11	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	399	1	4300	3	Y	674	675	0	67
						1	4	741	9					
12	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	430	1	4519	3	Y	720	715	0	72
						792	9							
01	4991 X	4216	-0-	-775	-0-	385	1	3247	3	Y	531	519	0	84
						584	9							
*02	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	810	1	5685	3	Y	901	907	0	78
						1	4	991	9					
03	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-				Y	NO RPT				78
STUMBERG RANCH														
WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389														
10	2671 X	2415	-0-	-256	-0-	186	1	1810	3	Y	379	379	0	21
						2	4	417	9					
11	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	157	1	1686	3	Y	531	531	0	21
						584	9							
12	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	173	1	1816	3	Y	579	575	0	25
						637	9							
01	2387 X	2176	-0-	-211	-0-	195	1	1639	3	Y	311	305	0	31
						342	9							
*02	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	305	1	2140	3	Y	443	446	0	28
						487	9							
03	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-				Y	NO RPT				28
STUMBERG RANCH														
WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056														
10	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	114	1	1108	3	Y	309	309	0	18
						1	4	340	9					
11	1140 N	1083	-0-	-57	-0-	69	1	738	3	Y	251	251	0	18
						276	9							
12	1085 N	849	-0-	-236	-0-	53	1	552	3	Y	222	221	0	19
						244	9							
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	165	3	Y	127	124	0	22
						140	9							
*02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	44	1	305	3	Y	436	436	0	22
						480	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
STUMBERG RANCH															
WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	361 1	3511 3	696 9	696 9	Y	633	632 0			40
11	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	249 1	2685 3	823 9	823 9	Y	748	748 0			40
12	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	228 1	2394 3	897 9	897 9	Y	815	809 0			46
01	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	260 1	2191 3	937 9	937 9	Y	852	831 0			67
*02	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	342 1	2398 3	760 9	760 9	Y	691	698 0			60
03	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT				60
STUMBERG RANCH															
WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139															
10	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	281 1	2731 3	696 9	696 9	Y	633	633 0			48
11	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	228 1	2454 3	645 9	645 9	Y	586	587 0			47
12	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	516 1	5427 3	914 9	914 9	Y	831	825 0			53
01	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	527 1	4444 3	777 9	777 9	Y	706	689 0			70
*02	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	443 1	3108 3	598 9	598 9	Y	544	553 0			61
03	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT				61
STUMBERG RANCH															
WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941															
10	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	275 1	2678 3	712 9	712 9	Y	647	646 0			46
11	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	224 1	2409 3	683 9	683 9	Y	621	622 0			45
12	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	220 1	2307 3	586 9	586 9	Y	533	530 0			48
01	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	331 1	2789 3	801 9	801 9	Y	728	709 0			67
*02	3016 X	2959	-0-	-57	-0-	291 1	2039 3	629 9	629 9	Y	572	580 0			59
03	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT				59
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056															
10	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	203 1	4914 3	252 9	252 9	Y	229	228 0			14
11	5040 X	4728	-0-	-312	-0-	223 1	4259 3	246 9	246 9	Y	224	224 0			14
12	5208 X	4742	-0-	-466	-0-	216 1	4308 3	218 9	218 9	Y	198	198 0			14
01	4712 X	4267	-0-	-445	-0-	208 1	3930 3	148 9	148 9	Y	117	121 0			10
*02	4408 X	3779	-0-	-629	-0-	133 9	3498 3			Y	121	119 0			12
03	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT				12

05/14/2020
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 615

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC WORTHY RANCH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
				WELL #:	26H	RRCID ->	269239	COMPL.	DATE 07/28/2012	TOTAL	DEPTH	8498	PERF.	9096 - 12441	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
10	8185 X	8185	-0-	-0-		-0-	442	1 2 4	7443	3 298 9	Y	271	273	1	18
11	7979 X	7979	-0-	-0-		-0-	437	1 1 4	7263	3 278 9	Y	253	248	1	23
12	7518 X	7518	-0-	-0-		-0-	409	1 339 9	6770	3	Y	308	317	1	14
01	6293 X	5033	-0-	-1260		-0-	275	1 233 9	4525	3	Y	212	216	1	10
*02	8196 X	8196	-0-	-0-		-0-	421	1 10 4	7394	3 371 9	Y	337	307	1	40
03	6293 X	NO RPT	-0-	-6293		-0-					Y	NO RPT			40

WORTHY RANCH				WELL #:	27H	RRCID ->	269240	COMPL.	DATE 07/28/2012	TOTAL	DEPTH	8479	PERF.	9104 - 12529	
10	8804 X	8804	-0-	-0-		-0-	477	1 2 4	8037	3 288 9	Y	262	261	1	19
11	8371 X	8371	-0-	-0-		-0-	460	1 1 4	7647	3 263 9	Y	239	236	1	22
12	8809 X	8809	-0-	-0-		-0-	483	1 334 9	7992	3	Y	304	312	1	14
01	8840 X	8840	-0-	-0-		-0-	484	1 1 4	7993	3 362 9	Y	329	326	1	17
*02	7760 X	7760	-0-	-0-		-0-	402	1 10 4	7059	3 289 9	Y	263	247	1	33
03	7750 X	NO RPT	-0-	-7750		-0-					Y	NO RPT			33

WORTHY RANCH				WELL #:	28H	RRCID ->	269241	COMPL.	DATE 07/28/2012	TOTAL	DEPTH	8480	PERF.	9117 - 12780	
10	7803 X	7803	-0-	-0-		-0-	422	1 1 4	7098	3 282 9	Y	256	256	1	14
11	7154 X	7154	-0-	-0-		-0-	393	1 235 9	6526	3	Y	214	212	1	16
12	7726 X	7726	-0-	-0-		-0-	424	1 288 9	7014	3	Y	262	270	1	8
01	7887 X	7887	-0-	-0-		-0-	431	1 1 4	7125	3 330 9	Y	300	298	1	10
*02	7162 X	7162	-0-	-0-		-0-	370	1 9 4	6506	3 277 9	Y	252	235	1	27
03	6479 X	NO RPT	-0-	-6479		-0-					Y	NO RPT			27

WORTHY RANCH				WELL #:	29H	RRCID ->	269242	COMPL.	DATE 07/28/2012	TOTAL	DEPTH	8471	PERF.	9220 - 13339	
10	9358 X	9358	-0-	-0-		-0-	505	1 2 4	8501	3 350 9	Y	318	318	1	23
11	9659 X	9659	-0-	-0-		-0-	531	1 1 4	8826	3 301 9	Y	274	271	1	26
12	9606 X	9606	-0-	-0-		-0-	531	1 294 9	8781	3	Y	267	281	1	12
01	9573 X	9573	-0-	-0-		-0-	525	1 1 4	8669	3 378 9	Y	344	340	1	16
*02	8737 X	8737	-0-	-0-		-0-	453	1 11 4	7963	3 310 9	Y	282	264	1	34
03	8649 X	NO RPT	-0-	-8649		-0-					Y	NO RPT			34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647														
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
10	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	215 1	2264 3	Y	164	212 1				80
11	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	180 9	2115 3	Y	174	147 1				107
12	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	101 1	1158 3	Y	188	128 1				167
01	2914 X	2885	-0-	-29	-0-	191 9	2534 3	Y	220	249 1				138
*02	2639 X	2448	-0-	-191	-0-	10 1	2188 3	Y	214	224 1				128
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-	207 9		Y	NO RPT					128
						109 1								
						242 9								
						25 1								
						235 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662														
10	13330 X	12858	-0-	-472	-0-	445 1	11650 3	Y	694	706 0				77
11	13050 X	11382	-0-	-1668	-0-	763 9	10561 3	Y	686	647 0				116
12	13485 X	11684	-0-	-1801	-0-	66 1	10765 3	Y	778	819 0				75
01	12927 X	11551	-0-	-1376	-0-	755 9	10708 3	Y	731	728 0				78
*02	12093 X	10996	-0-	-1097	-0-	63 1	10123 3	Y	680	675 0				83
03	12772 X	NO RPT	-0-	-12772	-0-	856 9		Y	NO RPT					83
						39 1								
						804 9								
						125 1								
						748 9								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183														
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	7 1	375 3	Y	4	4 0				3
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	1 4	329 3	Y	29	27 0				5
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	10 1	778 3	Y	76	74 0				7
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	32 9	327 3	Y	34	36 0				5
*02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	13 1	331 3	Y	26	26 0				5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	84 9		Y	NO RPT					5
						7 1								
						37 9								
						6 1								
						29 9								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406														
10	3565 X	3151	-0-	-414	-0-	48 1	2791 3	Y	276	273 0				38
11	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	8 4	304 9							
12	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	97 1	3347 3	Y	265	254 0				49
01	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	1 4	292 9							
*02	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	59 1	3560 3	Y	312	306 0				55
03	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-	1 4	343 9							
						80 1	3831 3	Y	317	331 0				41
						2 4	349 9							
						60 1	3290 3	Y	219	220 0				40
						2 4	241 9							
								Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153														
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	
10	3844 X	2717	-0-	-1127	-0-	41 1	2371 3	Y	271	269 0			55	
						7 4	298 9							
11	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	97 1	3387 3	Y	346	331 0			70	
						2 4	381 9							
12	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	60 1	3646 3	Y	403	395 0			78	
						1 4	443 9							
01	3999 X	3385	-0-	-614	-0-	63 1	2954 3	Y	334	355 0			57	
						1 4	367 9							
*02	3741 X	3273	-0-	-468	-0-	53 1	2885 3	Y	304	305 0			56	
						1 4	334 9							
03	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			Y	NO RPT				56	
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026														
10	T. A.	880	-0-	880	880	14 1	778 3	Y	78	77 0			1	
						2 4	86 9							
11	T. A.	437	-0-	437	1317	12 1	399 3	Y	24	24 0			1	
						26 9								
12	T. A.	486	-0-	486	1803	7 1	454 3	Y	23	23 0			1	
						25 9								
01	2345 N	542	-0-	-1803	-0-	11 1	498 3	Y	30	30 0			1	
						33 9								
*02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	8 1	404 3	Y	21	21 0			1	
						23 9								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1	
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333														
10	3069 X	2560	-0-	-509	-0-	40 1	2326 3	Y	170	169 0			24	
						7 4	187 9							
11	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	88 1	3028 3	Y	213	204 0			33	
						1 4	234 9							
12	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	51 1	3133 3	Y	198	195 0			36	
						1 4	218 9							
01	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	84 1	3985 3	Y	230	239 0			27	
						2 4	253 9							
*02	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	82 1	4483 3	Y	216	216 0			27	
						2 4	238 9							
03	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			Y	NO RPT				27	
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557														
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	4 1	267 3	Y	7	6 0			1	
						1 4	8 9							
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	2 1	87 3	Y	3	3 0			1	
						3 9								
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2 1	99 3	Y	-0-				1	
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	2 1	88 3	Y	-0-	1 0			-0-	
*02	87 N	82	-0-	-5	-0-	1 1	81 3	Y	-0-				-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT								
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	52H	RRCID ->	269319	COMPL.	DATE 02/21/2013	TOTAL	DEPTH	7872	PERF.	8413	-	13888					
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
10	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	180 451	1 9			4343	3	Y		410	408	0			32	
11	4710	X	4511	-0-	-199	-0-	202 446	1 9			3863	3	Y		405	406	0			31	
12	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	218 510	1 9			4343	3	Y		464	461	0			34	
01	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	265 605	1 9			4991	3	Y		550	556	0			28	
*02	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	221 1	1 4			5272 587	3 9	Y		534	524	0			38	
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-							Y	NO RPT						38	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	26H	RRCID ->	269330	COMPL.	DATE 01/22/2013	TOTAL	DEPTH	7848	PERF.	8277	-	14118					
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	86 18	1 4			1411 465	3 9	Y		423	422	0			5	
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	59 39	1 4			976 420	3 9	Y		382	377	0			10	
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	67 22	1 4			878 317	3 9	Y		288	290	0			8	
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	99 14	1 4			1164 459	3 9	Y		417	416	0			9	
*02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	91 483	1 9			1035	3	Y		439	439	0			9	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						9	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	21H	RRCID ->	269336	COMPL.	DATE 02/28/2013	TOTAL	DEPTH	7510	PERF.	8294	-	13204					
10	3627	X	2995	-0-	-632	-0-	215 2	1 4			2072 706	3 9	Y		642	635	0			22	
11	3510	X	2749	-0-	-761	-0-	186 2	1 4			1943 618	3 9	Y		562	573	0			11	
12	3627	X	2864	-0-	-763	-0-	201 1	1 4			2163 499	3 9	Y		454	450	0			15	
01	3038	X	2166	-0-	-872	-0-	161 373	1 9			1632	3	Y		339	343	0			11	
*02	2842	X	982	-0-	-1860	-0-	74 123	1 9			785	3	Y		112	112	0			11	
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-							Y	NO RPT						11	
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	53H	RRCID ->	269379	COMPL.	DATE 03/16/2013	TOTAL	DEPTH	7862	PERF.	8128	-	13818					
10	5735	X	5401	-0-	-334	-0-	201 333	1 9			4867	3	Y		303	302	0			21	
11	5550	X	4397	-0-	-1153	-0-	202 332	1 9			3863	3	Y		302	303	0			20	
12	5735	X	4248	-0-	-1487	-0-	188 328	1 9			3732	3	Y		298	296	0			22	
01	5611	X	4210	-0-	-1401	-0-	195 333	1 9			3682	3	Y		303	308	0			17	
*02	5249	X	5029	-0-	-220	-0-	188 372	1 9			4469	3	Y		338	332	0			23	
03	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-							Y	NO RPT						23	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5921 X	5303	-0-	-618	-0-	188 1	4536 3	Y			526	523 0			44
						579 9									
11	5730 X	5176	-0-	-554	-0-	231 1	4416 3	Y			481	483 0			42
						529 9									
12	5921 X	5417	-0-	-504	-0-	232 1	4620 3	Y			514	510 0			46
						565 9									
01	5053 X	5032	-0-	-21	-0-	226 1	4268 3	Y			489	499 0			36
						538 9									
*02	4727 X	4416	-0-	-311	-0-	161 1	3814 3	Y			401	395 0			42
						441 9									
03	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT				42
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617															
10	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	116 1	2809 3	Y			376	374 0			32
						414 9									
11	3150 X	2965	-0-	-185	-0-	131 1	2490 3	Y			313	314 0			31
						344 9									
12	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	155 1	3086 3	Y			396	393 0			34
						436 9									
01	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	160 1	3010 3	Y			398	404 0			28
						438 9									
*02	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	101 1	2396 3	Y			291	286 0			33
						320 9									
03	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT				33
BRISCOE FRIDAY RANCH															
WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415															
10	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	26 1	5950 3	Y			257	249 0			24
						283 9									
11	6030 X	5822	-0-	-208	-0-	25 1	5480 3	Y			288	289 0			23
						317 9									
12	6231 X	5909	-0-	-322	-0-	22 1	5567 3	Y			291	266 0	25 1		23
						320 9									
01	6200 X	5542	-0-	-658	-0-	20 1	5183 3	Y			308	312 0			19
						339 9									
*02	5800 X	5327	-0-	-473	-0-	24 1	5021 3	Y			256	260 0			15
						282 9									
03	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT				15
BEINHORN RANCH															
WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785															
10	4433 X	3476	-0-	-957	-0-	114 1	2937 3	Y			307	306 0			16
						87 4	338 9								
11	4290 X	3241	-0-	-1049	-0-	114 1	2798 3	Y			296	298 0			14
						3 4	326 9								
12	4433 X	3279	-0-	-1154	-0-	126 1	2737 3	Y			375	373 0			16
						3 4	413 9								
01	4681 X	4177	-0-	-504	-0-	128 1	3597 3	Y			408	406 0			18
						3 4	449 9								
*02	4379 X	4257	-0-	-122	-0-	137 1	3647 3	Y			425	427 0			16
						5 4	468 9								
03	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT				16

05/14/2020
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 620

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
				WELL #:	30H	RRCID ->	269469	COMPL. DATE	01/16/2013	TOTAL	DEPTH	7744	PERF.	8540	-	13314
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	76	13	4392	3	Y	745	737	0			86
11	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	140	2	4823	3	Y	644	619	0			111
12	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	91	1	5468	3	Y	741	726	0			126
01	4712 X	1726	-0-	-2986	-0-	31	1	1486	3	Y	189	228	0			87
*02	4408 X	3	-0-	-4405	-0-	1	4	208	9	Y	1	3	0			85
03	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-	2	3	1	9	Y	NO RPT					85
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	46H	RRCID ->	269470	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL	DEPTH	7858	PERF.	8518	-	13945
10	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	259	13	6258	3	Y	573	570	0			41
11	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	278	1	5304	3	Y	549	550	0			40
12	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	273	1	5432	3	Y	573	570	0			43
01	7719 X	6739	-0-	-980	-0-	305	1	5755	3	Y	617	625	0			35
*02	6641 X	4140	-0-	-2501	-0-	150	1	3558	3	Y	393	388	0			40
03	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-	432	9			Y	NO RPT					40
FOGMT				WELL #:	13SP	RRCID ->	269473	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL	DEPTH	6338	PERF.	6888	-	13048
10	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	42	5	2864	3	Y	674	680	0			45
11	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	74	4	2781	3	Y	692	680	0			57
12	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	80	1	3714	3	Y	888	891	0			54
01	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	123	1	3784	3	Y	704	705	0			53
*02	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	95	1	3496	3	Y	651	652	0			52
03	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-	1	4	716	9	Y	NO RPT					52
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	31H	RRCID ->	269474	COMPL. DATE	01/16/2013	TOTAL	DEPTH	7722	PERF.	8355	-	13053
10	3782 X	3418	-0-	-364	-0-	52	9	2998	3	Y	326	323	0			45
11	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	97	2	3389	3	Y	309	297	0			57
12	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	64	1	3855	3	Y	395	387	0			65
01	3658 X	1014	-0-	-2644	-0-	19	1	901	3	Y	85	105	0			45
*02	3422 X	691	-0-	-2731	-0-	12	1	628	3	Y	46	47	0			44
03	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-	51	9			Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102									
FOGMT				WELL #: F 1SP		RRCID -> 269483		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 6345		PERF. 6848 - 11412	
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
10	2449 X	1614	-0-	-835	-0-	20 1	1319 3	Y	248	248	0		22
						2 4	273 9						
11	2010 N	1705	-0-	-305	-0-	35 1	1318 3	Y	318	308	0		32
						2 4	350 9						
12	1922 N	1784	-0-	-138	-0-	30 1	1372 3	Y	347	351	0		28
						382 9							
01	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	52 1	1592 3	Y	188	195	0		21
						207 9							
*02	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	41 1	1498 3	Y	152	155	0		18
						167 9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				18
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #: 47H		RRCID -> 269486		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 8160 - 13736	
10	4402 X	2800	-0-	-1602	-0-	98 1	2366 3	Y	305	304	0		24
						336 9							
11	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	186 1	3548 3	Y	525	524	0		25
						578 9							
12	4371 X	2856	-0-	-1515	-0-	118 1	2347 3	Y	355	354	0		26
						391 9							
01	3410 X	1955	-0-	-1455	-0-	85 1	1596 3	Y	249	255	0		20
						274 9							
*02	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	200 1	4747 3	Y	647	632	0		35
						712 9							
03	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			Y	NO RPT				35
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #: 48H		RRCID -> 269488		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 7863		PERF. 8209 - 13744	
10	6944 X	6314	-0-	-630	-0-	220 1	5331 3	Y	694	690	0		49
						763 9							
11	6720 X	5511	-0-	-1209	-0-	238 1	4549 3	Y	658	659	0		48
						724 9							
12	6293 X	5417	-0-	-876	-0-	223 1	4445 3	Y	681	677	0		52
						749 9							
01	5890 X	5662	-0-	-228	-0-	246 1	4632 3	Y	713	723	0		42
						784 9							
*02	5510 X	4518	-0-	-992	-0-	160 1	3798 3	Y	509	501	0		50
						560 9							
03	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			Y	NO RPT				50
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #: 32H		RRCID -> 269491		COMPL. DATE 01/16/2013		TOTAL DEPTH 7747		PERF. 8311 - 13056	
10	2232 X	1883	-0-	-349	-0-	30 1	1745 3	Y	94	93	0		14
						5 4	103 9						
11	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	59 1	2032 3	Y	88	84	0		18
						1 4	97 9						
12	2170 N	2112	-0-	-58	-0-	33 1	1969 3	Y	100	98	0		20
						110 9							
01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	29 1	1397 3	Y	76	81	0		15
						1 4	84 9						
*02	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	41 1	2205 3	Y	150	149	0		16
						1 4	165 9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066															
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		
10	3038 X	2777	-0-	-261	-0-	43 1	2486 3	Y	219	217	0		26		
						7 4	241 9								
11	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	80 1	2744 3	Y	192	185	0		33		
						1 4	211 9								
12	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	51 1	3081 3	Y	236	231	0		38		
						1 4	260 9								
01	2883 X	927	-0-	-1956	-0-	18 1	839 3	Y	64	75	0		27		
						70 9									
*02	2697 X	1831	-0-	-866	-0-	31 1	1690 3	Y	99	99	0		27		
						1 4	109 9								
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT				27		
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712	
10	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	17 1	3486 3	Y	146	146	0		7		
						6 4	161 9								
11	3540 X	3263	-0-	-277	-0-	23 1	3049 3	Y	163	162	0		8		
						12 4	179 9								
12	3658 X	3487	-0-	-171	-0-	30 1	3149 3	Y	265	262	0		11		
						16 4	292 9								
01	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	37 1	3395 3	Y	301	303	0		9		
						11 4	331 9								
*02	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	36 1	3352 3	Y	236	234	0		11		
						18 4	260 9								
03	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT				11		
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551	
10	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	16 1	3275 3	Y	257	257	0		7		
						6 4	283 9								
11	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	25 1	3160 3	Y	296	293	0		10		
						12 4	326 9								
12	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	32 1	3252 3	Y	272	269	0		13		
						16 4	299 9								
01	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	40 1	3748 3	Y	337	339	0		11		
						13 4	371 9								
*02	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	35 1	3267 3	Y	234	232	0		13		
						18 4	257 9								
03	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT				13		
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577	
10	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	23 1	4907 3	Y	264	264	0		8		
						9 4	290 9								
11	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	34 1	4459 3	Y	330	328	0		10		
						18 4	363 9								
12	5022 X	4820	-0-	-202	-0-	43 1	4419 3	Y	305	303	0		12		
						22 4	336 9								
01	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	50 1	4655 3	Y	296	299	0		9		
						16 4	326 9								
*02	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	48 1	4501 3	Y	220	218	0		11		
						24 4	242 9								
03	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			Y	NO RPT				11		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881															
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		
10	2170 N	1750	-0-	-420	-0-	8 1	1616 3	Y	112	112 0			2		
						3 4	123 9								
11	2070 N	1503	-0-	-567	-0-	10 1	1385 3	Y	93	93 0			2		
						6 4	102 9								
12	2108 N	1571	-0-	-537	-0-	14 1	1437 3	Y	103	102 0			3		
						7 4	113 9								
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	13 1	1239 3	Y	98	99 0			2		
						4 4	108 9								
*02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	15 1	1443 3	Y	94	93 0			3		
						8 4	103 9								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				3		
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325		
10	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	39 1	2205 3	Y	192	190 0			16		
						6 4	211 9								
11	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	75 1	2595 3	Y	185	178 0			23		
						1 4	204 9								
12	3100 N	3295	-0-	195	195	50 1	2983 3	Y	238	233 0			28		
						262 9									
01	1306 N	1111	-0-	-195	-0-	22 1	1008 3	Y	74	86 0			16		
						81 9									
*02	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	48 1	2581 3	Y	162	162 0			16		
						1 4	178 9								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				16		
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647		
10	4836 X	4523	-0-	-313	-0-	68 1	3897 3	Y	497	492 0			74		
						11 4	547 9								
11	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	123 1	4270 3	Y	465	447 0			92		
						2 4	512 9								
12	4836 X	2861	-0-	-1975	-0-	42 1	2489 3	Y	300	295 0			97		
						330 9									
01	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	85 1	4024 3	Y	429	453 0			73		
						2 4	472 9								
*02	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	68 1	3716 3	Y	344	345 0			72		
						2 4	378 9								
03	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			Y	NO RPT				72		
DENTONIO WHITE 23 UNIT													WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782		
10	8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-			Y	-0-	55 0			-0-		
11	10970 X	10970	-0-	-0-	-0-	763 1	9156 3	Y	955	900 0			55		
						1051 9									
12	8370 X	7655	-0-	-715	-0-	473 1	6249 3	Y	848	847 0			56		
						933 9									
01	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	298 1	5340 3	Y	701	706 0			51		
						771 9									
*02	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	415 1	5019 3	Y	511	526 0			36		
						562 9									
03	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			Y	NO RPT				36		

05/14/2020
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 624

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC DENTONIO WHITE 23 UNIT				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT			
				WELL #:	11H	RRCID ->	269518	COMPL.	DATE	03/06/2013	TOTAL	DEPTH	7126	PERF.	8303	- 13600
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	10697 X	10697	-0-	-0-	-0-		760 1	952 9	8985 3	Y		865	834 0			63
11	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-		557 1	661 9	6694 3	Y		601	626 0			38
12	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-		410 1	605 9	5419 3	Y		550	552 0			36
01	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-		254 1	598 9	4544 3	Y		544	541 0			39
*02	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-		321 1	463 9	3876 3	Y		421	430 0			30
03	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-						Y	NO RPT				30
DENTONIO WHITE 23 UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	269519	COMPL.	DATE	03/02/2013	TOTAL	DEPTH	7161	PERF.	8332	- 13605
10	5332 X	4971	-0-	-361	-0-		375 1	162 9	4434 3	Y		147	149 0			8
11	5160 X	2480	-0-	-2680	-0-		181 1	122 9	2177 3	Y		111	115 0			4
12	5332 X	1899	-0-	-3433	-0-		116 1	249 9	1534 3	Y		226	218 0			12
01	4805 X	1369	-0-	-3436	-0-		62 1	189 9	1118 3	Y		172	174 0			10
*02	4495 X	2692	-0-	-1803	-0-		191 1	199 9	2302 3	Y		181	181 0			10
03	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-						Y	NO RPT				10
DENTONIO WHITE 23 UNIT				WELL #:	13H	RRCID ->	269521	COMPL.	DATE	03/13/2013	TOTAL	DEPTH	7143	PERF.	8297	- 13594
10	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-		169 1	298 9	1999 3	Y		271	270 0			22
11	2400 X	2054	-0-	-346	-0-		140 1	238 9	1676 3	Y		216	223 0			15
12	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-		171 1	437 9	2254 3	Y		397	385 0			27
01	3100 N	3131	-0-	31	31		144 1	404 9	2583 3	Y		367	365 0			29
*02	2678 N	2647	-0-	-31	-0-		182 1	263 9	2202 3	Y		239	249 0			19
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				19
DENTONIO WHITE 23 UNIT				WELL #:	14H	RRCID ->	269522	COMPL.	DATE	03/18/2013	TOTAL	DEPTH	7143	PERF.	8362	- 13658
10	3255 X	2160	-0-	-1095	-0-		144 1	316 9	1700 3	Y		287	285 0			18
11	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-		253 1	564 9	3032 3	Y		513	505 0			26
12	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-		188 1	391 9	2484 3	Y		355	362 0			19
01	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-		76 1	235 9	1365 3	Y		214	222 0			11
*02	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-		151 1	266 9	1828 3	Y		242	241 0			12
03	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-						Y	NO RPT				12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353															
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	
10	2449 X	2081	-0-	-368	-0-	160	1	1547	3	Y	338	334	0	10	
						2	4	372	9						
11	2370 N	1719	-0-	-651	-0-	122	1	1273	3	Y	294	301	0	3	
						1	4	323	9						
12	2015 N	1562	-0-	-453	-0-	109	1	1170	3	Y	257	254	0	6	
						283	9								
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	100	1	1010	3	Y	274	275	0	5	
						301	9								
*02	1653 N	-0-	-0-	-1653	-0-					Y	-0-	2	0	3	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089															
10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	104	1	997	3	Y	744	734	0	13	
						1	4	818	9						
11	3000 N	4242	-0-	1242	1242	195	1	2030	3	Y	1832	1836	0	9	
						2	4	2015	9						
12	3100 N	3082	-0-	-18	1224	141	1	1512	3	Y	1299	1288	0	20	
						1429	9								
01	3100 N	10654	-0-	7554	8778	516	1	5235	3	Y	4456	4452	0	24	
						1	4	4902	9						
*02	12206 X	3428	-0-	-8778	-0-	142	1	1512	3	Y	1613	1618	0	19	
						1774	9								
03	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT			19	
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497															
10	4309 X	3508	-0-	-801	-0-	123	1	2970	3	Y	377	376	0	27	
						415	9								
11	4080 X	3374	-0-	-706	-0-	148	1	2826	3	Y	364	365	0	26	
						400	9								
12	4216 X	3805	-0-	-411	-0-	160	1	3183	3	Y	420	417	0	29	
						462	9								
01	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	177	1	3328	3	Y	461	466	0	24	
						507	9								
*02	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	121	1	2866	3	Y	383	377	0	30	
						421	9								
03	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT			30	
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769															
10	3782 X	3357	-0-	-425	-0-	118	1	2847	3	Y	356	355	0	19	
						392	9								
11	3630 X	2444	-0-	-1186	-0-	104	1	1987	3	Y	321	322	0	18	
						353	9								
12	3751 X	2667	-0-	-1084	-0-	111	1	2219	3	Y	306	304	0	20	
						337	9								
01	3441 X	2790	-0-	-651	-0-	119	1	2239	3	Y	393	397	0	16	
						432	9								
*02	3132 X	2676	-0-	-456	-0-	94	1	2240	3	Y	311	306	0	21	
						342	9								
03	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT			21	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232														
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	
10	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	15 1	2960 3	Y	148	148	0		5	
						5 4	163 9							
11	2820 X	2671	-0-	-149	-0-	19 1	2489 3	Y	139	138	0		6	
						10 4	153 9							
12	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	28 1	2816 3	Y	167	166	0		7	
						14 4	184 9							
01	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	31 1	2943 3	Y	169	170	0		6	
						10 4	186 9							
*02	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	28 1	2685 3	Y	141	139	0		8	
						15 4	155 9							
03	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT				8	
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663	
10	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	20 1	4292 3	Y	296	296	0		9	
						8 4	326 9							
11	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	29 1	3813 3	Y	288	286	0		11	
						15 4	317 9							
12	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	38 1	3839 3	Y	330	327	0		14	
						19 4	363 9							
01	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	47 1	4314 3	Y	380	383	0		11	
						14 4	418 9							
*02	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	43 1	4029 3	Y	345	341	0		15	
						22 4	380 9							
03	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT				15	
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716	
10	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	14 1	2896 3	Y	190	189	0		5	
						5 4	209 9							
11	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	18 1	2460 3	Y	193	192	0		6	
						10 4	212 9							
12	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	26 1	2728 3	Y	210	208	0		8	
						14 4	231 9							
01	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	25 1	2368 3	Y	217	219	0		6	
						8 4	239 9							
*02	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	27 1	2542 3	Y	181	179	0		8	
						14 4	199 9							
03	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT				8	
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808	
10	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	17 1	3499 3	Y	257	257	0		9	
						6 4	283 9							
11	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	27 1	3539 3	Y	305	303	0		11	
						14 4	336 9							
12	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	34 1	3543 3	Y	292	290	0		13	
						18 4	321 9							
01	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	41 1	3799 3	Y	271	273	0		11	
						13 4	298 9							
*02	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	40 1	3724 3	Y	263	260	0		14	
						20 4	289 9							
03	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	NO RPT				14	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040														
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
10	2387 X	2330	-0-	-57	-0-	10	1	2173	3	Y	130	129	0	10
						4	4	143	9					
11	2310 N	2071	-0-	-239	-0-	14	1	1906	3	Y	130	129	0	11
						8	4	143	9					
12	2387 N	1898	-0-	-489	-0-	17	1	1762	3	Y	100	99	0	12
						9	4	110	9					
01	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	22	1	2023	3	Y	148	149	0	11
						7	4	163	9					
*02	1827 N	1823	-0-	-4	-0-	19	1	1711	3	Y	76	76	0	11
						9	4	84	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
DENTONIO WHITE 23 UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654														
10	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	323	1	3823	3	Y	427	422	0	35
						470	9							
11	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	292	1	3505	3	Y	381	389	0	27
						419	9							
12	4092 X	2851	-0-	-1241	-0-	179	1	2361	3	Y	283	288	0	22
						311	9							
01	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	237	1	4236	3	Y	408	397	0	33
						449	9							
*02	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	330	1	3988	3	Y	385	387	0	31
						424	9							
03	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT			31
DENTONIO WHITE 23 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279														
10	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	483	1	5710	3	Y	806	797	0	63
						887	9							
11	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	584	1	7010	3	Y	944	947	0	60
						1038	9							
12	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	514	1	6781	3	Y	1047	1037	0	70
						1152	9							
01	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	318	1	5687	3	Y	811	820	0	61
						892	9							
*02	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	454	1	5491	3	Y	692	703	0	50
						761	9							
03	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT			50
DENTONIO WHITE 23 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014														
10	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-	12	0	-0-
11	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-			-0-
12	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	284	1	3745	3	Y	286	269	0	17
						315	9							
01	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	207	1	3698	3	Y	311	306	0	22
						342	9							
*02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	Y	20	40	0	2
						22	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
DENTONIO WHITE 23 UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910															
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	
10	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	504	1	5959	3	Y	156	160	0	9	
						172	9								
11	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-	9	0	-0-	
12	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-			-0-	
01	5518 X	47	-0-	-5471	-0-	2	1	43	3	Y	2	2	0	-0-	
						2	9								
*02	5162 X	1300	-0-	-3862	-0-	94	1	1130	3	Y	69	64	0	5	
						76	9								
03	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT			5	
DENTONIO WHITE 23 UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113															
10	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-	21	0	-0-	
11	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-			-0-	
12	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-			-0-	
01	3317 X	91	-0-	-3226	-0-	3	1	63	3	Y	23	21	0	2	
						25	9								
*02	3103 X	1912	-0-	-1191	-0-	105	1	1273	3	Y	485	454	0	33	
						534	9								
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			33	
DENTONIO WHITE 23 UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265															
10	3100 N	12018	-0-	8918	9846	847	1	10034	3	Y	1033	983	0	78	
						1	4	1136	9						
11	3000 N	10493	-0-	7493	17339	760	1	9138	3	Y	540	581	0	37	
						1	4	594	9						
12	29745 X	12406	-0-	-17339	-0-	832	1	10988	3	Y	533	534	0	36	
						586	9								
01	9705 X	9705	-0-	-0-	-0-	480	1	8590	3	Y	577	570	0	43	
						635	9								
*02	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	549	1	6637	3	Y	374	389	0	28	
						411	9								
03	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT			28	
DENTONIO WHITE 23 UNIT															
WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156															
10	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	343	1	4055	3	Y	891	842	0	68	
						980	9								
11	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	438	1	5258	3	Y	1074	1073	0	69	
						1181	9								
12	3100 N	6028	-0-	2928	2928	369	1	4866	3	Y	721	738	0	52	
						793	9								
01	9741 X	6813	-0-	-2928	-0-	330	1	5908	3	Y	523	533	0	42	
						575	9								
*02	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	394	1	4758	3	Y	578	577	0	43	
						636	9								
03	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT			43	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774														
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
10	6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	27	1	6215	3	Y	289	279	0	29
						318	9							
11	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	27	1	5804	3	Y	285	287	0	27
						314	9							
12	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	22	1	5676	3	Y	288	264	0	26
						317	9					25	1	
01	6014 X	5665	-0-	-349	-0-	20	1	5312	3	Y	303	306	0	23
						333	9							
*02	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	25	1	5340	3	Y	252	255	0	20
						277	9							
03	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT			20
FOGMT													WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408	
10	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	30	1	2099	3	Y	670	675	0	46
						4	4	737	9					
11	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	66	1	2501	3	Y	769	750	0	65
						4	4	846	9					
12	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	47	1	2199	3	Y	787	801	0	51
						1	4	866	9					
01	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	73	1	2231	3	Y	668	666	0	53
						735	9							
*02	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	72	1	2645	3	Y	769	758	0	64
						1	4	846	9					
03	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT			64
FOGMT													WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919	
10	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	511	1	4730	3	Y	1059	1051	0	106
						1165	9							
11	4860 X	4005	-0-	-855	-0-	155	1	3107	3	Y	675	681	0	100
						743	9							
12	5022 X	2533	-0-	-2489	-0-	9	1	2051	3	Y	430	428	0	102
						473	9							
01	5146 X	4191	-0-	-955	-0-	3483	3	708	9	Y	644	644	0	102
*02	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	4397	3	774	9	Y	704	713	0	93
03	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT			93
FOGMT													WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279	
10	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	335	1	3100	3	Y	420	419	0	43
						462	9							
11	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	146	1	2926	3	Y	380	379	0	44
						418	9							
12	3348 X	3175	-0-	-173	-0-	13	1	2872	3	Y	264	262	0	46
						290	9							
01	4464 X	2963	-0-	-1501	-0-	2927	3	36	9	Y	33	45	0	34
*02	3625 X	3287	-0-	-338	-0-	3222	3	65	9	Y	59	64	0	29
03	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT			29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 19H RRCID -> 269931														COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299	
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
10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	90	1	867	3	Y	292	288	0		4
						1	4	321	9						
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	24	1	252	3	Y	82	84	0		2
						90	9								
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	50	1	539	3	Y	166	164	0		4
						183	9								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0		-0-
*02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
LA BANDERA RANCH UNIT A														WELL #: 2H RRCID -> 269960	
														COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901	
10	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	326	1	3408	3	Y	347	334	0		49
						382	9								
11	3900 X	3183	-0-	-717	-0-	222	1	2694	3	Y	243	257	0		35
						267	9								
12	4061 X	2679	-0-	-1382	-0-	236	1	2186	3	Y	234	248	0		21
						257	9								
01	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	349	1	2958	3	Y	355	333	0		43
						391	9								
*02	3277 X	2060	-0-	-1217	-0-	186	1	1673	3	Y	183	206	0		20
						201	9								
03	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT				20
RANCHO ENCANTADO														WELL #: 9H RRCID -> 269974	
														COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337	
10	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	20	1	3751	3	Y	282	277	0		68
						45	4	310	9						
11	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	22	1	3245	3	Y	208	216	0		60
						4	4	229	9						
12	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	7	1	3320	3	Y	231	225	0		66
						4	4	254	9						
01	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	6	1	2881	3	Y	220	220	0		66
						1	4	242	9						
*02	3857 X	3002	-0-	-855	-0-	14	1	2768	3	Y	199	209	0		56
						1	4	219	9						
03	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT				56
CHAPARRAL WILDLIFE														WELL #: 9H RRCID -> 269979	
														COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119	
10	2821 X	2498	-0-	-323	-0-	20	1	2321	3	Y	143	146	0		12
						157	9								
11	2670 X	1468	-0-	-1202	-0-	14	1	1358	3	Y	87	91	0		8
						96	9								
12	2759 X	1809	-0-	-950	-0-	14	1	1666	3	Y	117	112	0		13
						129	9								
01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	9	1	1059	3	Y	76	82	0		7
						84	9								
*02	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	17	1	2491	3	Y	141	136	0		12
						2	4	155	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
RANCHO ENCANTADO															
WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041															
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	
10	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	11 1	1993 3	Y	250	241 0				42	
						24 4	275 9								
11	2100 N	1314	-0-	-786	-0-	8 1	1178 3	Y	115	125 0				32	
						1 4	127 9								
12	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	4 1	1732 3	Y	154	149 0				37	
						2 4	169 9								
01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	4 1	1486 3	Y	203	201 0				39	
						223 9									
*02	1276 N	958	-0-	-318	-0-	5 1	813 3	Y	127	134 0				32	
						140 9									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					32	
DENTONIO WHITE 23 UNIT														WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017	
10	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	152 1	1800 3	Y	136	136 0				11	
						150 9									
11	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			Y	-0-	11 0				-0-	
12	1395 N	605	-0-	-790	-0-	43 1	562 3	Y	-0-					-0-	
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	74 1	1327 3	Y	-0-					-0-	
*02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	32 1	384 3	Y	15	14 0				1	
						17 9									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					1	
RANCHO ENCANTADO														WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920	
10	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	16 1	3007 3	Y	240	237 0				59	
						36 4	264 9								
11	3150 X	2886	-0-	-264	-0-	18 1	2665 3	Y	182	190 0				51	
						3 4	200 9								
12	3286 X	2551	-0-	-735	-0-	6 1	2328 3	Y	195	191 0				55	
						2 4	215 9								
01	3131 X	2393	-0-	-738	-0-	5 1	2212 3	Y	159	161 0				53	
						1 4	175 9								
*02	2929 X	2151	-0-	-778	-0-	10 1	1982 3	Y	144	154 0				43	
						1 4	158 9								
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			Y	NO RPT					43	
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297	
10	5859 X	5804	-0-	-55	-0-	24 1	5532 3	Y	225	218 0				24	
						248 9									
11	5670 X	4998	-0-	-672	-0-	22 1	4810 3	Y	151	154 0				21	
						166 9									
12	5859 X	4777	-0-	-1082	-0-	18 1	4529 3	Y	209	190 0			19 1	21	
						230 9									
01	5611 X	5077	-0-	-534	-0-	18 1	4844 3	Y	195	198 0				18	
						215 9									
*02	5249 X	4627	-0-	-622	-0-	21 1	4409 3	Y	179	181 0				16	
						197 9									
03	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-			Y	NO RPT					16	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
DENTONIO WHITE 23 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117														
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	
10	2573 X	1574	-0-	-999	-0-	106 1	1252 3	Y	196	209 0			19	
11	2490 X	431	-0-	-2059	-0-	216 9	347 3	Y	50	63 0			6	
12	2573 X	1139	-0-	-1434	-0-	29 1	766 3	Y	286	272 0			20	
01	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	55 9	1839 3	Y	383	373 0			30	
*02	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	58 1	2151 3	Y	301	307 0			24	
03	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-	315 9		Y	NO RPT				24	
						103 1								
						421 9								
						178 1								
						331 9								
DENTONIO WHITE 23 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127														
10	1271 X	1097	-0-	-174	-0-	65 1	765 3	Y	243	265 0			21	
11	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-	267 9		Y	-0-	21 0			-0-	
12	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	-0-				-0-	
01	2914 X	2875	-0-	-39	-0-	123 1	2206 3	Y	496	462 0			34	
*02	2552 X	2127	-0-	-425	-0-	546 9	1559 3	Y	399	405 0			28	
03	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-	129 1		Y	NO RPT				28	
						439 9								
FOGMT														
WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319														
10	3999 X	3969	-0-	-30	-0-	3581 3	388 9	N	353	368 1			290	
11	4020 X	2972	-0-	-1048	-0-	2641 3	331 9	N	301	187 1			404	
12	4154 X	1331	-0-	-2823	-0-	1266 3	65 9	N	59	176 1			287	
01	4154 X	2974	-0-	-1180	-0-	2656 3	318 9	N	289	178 1			398	
*02	3683 X	3297	-0-	-386	-0-	2765 3	532 9	N	484	177 1			705	
03	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			N	NO RPT				705	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709														
10	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	90 1	1495 3	Y	265	264 0			5	
11	2070 X	1642	-0-	-428	-0-	20 4	292 9							
12	2232 X	1870	-0-	-362	-0-	80 1	1330 3	Y	163	161 0			7	
01	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	53 4	179 9							
*02	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	112 1	1458 3	Y	240	242 0			5	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36 4	264 9							
						157 1	1852 3	Y	492	492 0			5	
						23 4	541 9							
						156 1	1791 3	Y	316	317 0			4	
						348 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459														
10	4061 X	3867	-0-	-194	-0-	16 1	3669 3	Y	165	160 0			16	
11	3930 X	1804	-0-	-2126	-0-	182 9	1702 3	Y	85	88 0			13	
12	4030 X	3487	-0-	-543	-0-	8 1	3278 3	Y	178	161 0	17 1		13	
01	3937 X	3584	-0-	-353	-0-	94 9	3370 3	Y	183	185 0			11	
*02	3683 X	3181	-0-	-502	-0-	13 1	3012 3	Y	141	144 0			8	
03	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-	196 9		Y	NO RPT				8	
						13 1								
						201 9								
						14 1								
						155 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC RANCHO ENCANTADO				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
				WELL #:	14H	RRCID ->	270200	COMPL.	DATE	02/19/2013	TOTAL	DEPTH	8092	PERF.	8734 - 13814			
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
10	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-		19	1	3418	3	Y	264	257	0			53
11	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-		41	4	290	9							47
12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-		21	1	3027	3	Y	215	221	0			52
01	3596	X	3175	-0-	-421	-0-		3	4	237	9							51
*02	3422	X	3004	-0-	-418	-0-		8	1	3226	3	Y	208	209	0			44
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-		3	4	257	9							44
								7	1	2938	3	Y	208	209	0			
								1	4	229	9							
								15	1	2789	3	Y	181	188	0			
								1	4	199	9							
												Y	NO RPT					
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	32H	RRCID ->	270202	COMPL.	DATE	03/16/2013	TOTAL	DEPTH	8326	PERF.	9042 - 14621			
10	6851	X	6000	-0-	-851	-0-		25	1	5594	3	Y	346	335	0			41
11	6450	X	5277	-0-	-1173	-0-		381	9									39
12	6324	X	5948	-0-	-376	-0-		22	1	4866	3	Y	354	356	0			40
01	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-		389	9									34
*02	5365	X	5117	-0-	-248	-0-		21	1	5464	3	Y	421	384	0		36 1	29
03	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-		463	9									29
								20	1	5388	3	Y	365	371	0			29
								402	9									
								22	1	4769	3	Y	296	301	0			
								326	9									
RANCHO ENCANTADO				WELL #:	15H	RRCID ->	270256	COMPL.	DATE	02/18/2013	TOTAL	DEPTH	8123	PERF.	9145 - 13916			
10	3565	X	2902	-0-	-663	-0-		14	1	2670	3	Y	168	167	0			53
11	3450	X	3324	-0-	-126	-0-		33	4	185	9							50
12	3565	X	3125	-0-	-440	-0-		20	1	3093	3	Y	188	191	0			55
01	3286	X	3127	-0-	-159	-0-		4	4	207	9							55
*02	3074	X	3001	-0-	-73	-0-		7	1	2889	3	Y	205	200	0			46
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-		3	4	226	9							46
								7	1	2889	3	Y	209	209	0			
								1	4	230	9							
								14	1	2786	3	Y	182	191	0			
								1	4	200	9							
												Y	NO RPT					
RANCHO ENCANTADO				WELL #:	16H	RRCID ->	270257	COMPL.	DATE	02/18/2013	TOTAL	DEPTH	8130	PERF.	9416 - 14087			
10	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-		20	1	3649	3	Y	236	231	0			53
11	3660	X	3284	-0-	-376	-0-		44	4	260	9							47
12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-		21	1	3042	3	Y	198	204	0			57
01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-		3	4	218	9							54
*02	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-		8	1	3666	3	Y	284	274	0			46
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-		4	4	312	9							46
								8	1	3369	3	Y	218	221	0			
								1	4	240	9							
								16	1	3146	3	Y	201	209	0			
								1	4	221	9							
												Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BEINHORN RANCH														
WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920														
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
10	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	142 1	3622 3	107 4	364 9	Y	331	330 0		17
11	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	131 1	3236 3	4 4	329 9	Y	299	302 0		14
12	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	145 1	3151 3	3 4	343 9	Y	312	311 0		15
01	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	127 1	3566 3	3 4	411 9	Y	374	371 0		18
*02	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	132 1	3536 3	5 4	435 9	Y	395	396 0		17
03	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT			17
BEINHORN RANCH														
WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398														
10	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	155 1	3973 3	118 4	187 9	Y	170	169 0		14
11	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	143 1	3517 3	4 4	330 9	Y	300	302 0		12
12	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	191 1	4142 3	4 4	385 9	Y	350	349 0		13
01	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	202 1	5683 3	5 4	441 9	Y	401	399 0		15
*02	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	177 1	4727 3	6 4	385 9	Y	350	353 0		12
03	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT			12
BEINHORN RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513														
10	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	130 1	3326 3	98 4	446 9	Y	405	404 0		19
11	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	137 1	3374 3	4 4	556 9	Y	505	507 0		17
12	3844 X	3107	-0-	-737	-0-	117 1	2546 3	3 4	441 9	Y	401	401 0		17
01	4402 X	3881	-0-	-521	-0-	118 1	3308 3	3 4	452 9	Y	411	409 0		19
*02	4118 X	3561	-0-	-557	-0-	114 1	3041 3	4 4	402 9	Y	365	368 0		16
03	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT			16
BEINHORN RANCH														
WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700														
10	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	134 1	3421 3	101 4	265 9	Y	241	240 0		13
11	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	123 1	3053 3	4 4	307 9	Y	279	280 0		12
12	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	120 1	2611 3	3 4	277 9	Y	252	251 0		13
01	4495 X	3728	-0-	-767	-0-	118 1	3329 3	3 4	278 9	Y	253	252 0		14
*02	4205 X	3022	-0-	-1183	-0-	100 1	2679 3	4 4	239 9	Y	217	219 0		12
03	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BEINHORN RANCH														
WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454														
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
10	5115 X	4738	-0-	-377	-0-	156 1	4004 3	459 9	459 9	Y	417	415 0		18
11	4950 X	4398	-0-	-552	-0-	119 4	3743 3	499 9	499 9	Y	454	456 0		16
12	5115 X	4136	-0-	-979	-0-	152 1	3505 3	466 9	466 9	Y	424	423 0		17
01	5456 X	4804	-0-	-652	-0-	161 1	4219 3	431 9	431 9	Y	392	390 0		19
*02	5017 X	4490	-0-	-527	-0-	4 4	3943 3	394 9	394 9	Y	358	361 0		16
03	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-	5 4				Y	NO RPT			16
BEINHORN RANCH														
WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013														
10	6200 X	5684	-0-	-516	-0-	185 1	4755 3	603 9	603 9	Y	548	546 0		28
11	6000 X	5600	-0-	-400	-0-	141 4	4752 3	650 9	650 9	Y	591	594 0		25
12	6200 X	5323	-0-	-877	-0-	193 1	4490 3	622 9	622 9	Y	565	565 0		25
01	6510 X	6218	-0-	-292	-0-	206 1	5427 3	593 9	593 9	Y	539	537 0		27
*02	5945 X	5734	-0-	-211	-0-	5 4	4962 3	579 9	579 9	Y	526	529 0		24
03	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-	186 1				Y	NO RPT			24
BEINHORN RANCH														
WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755														
10	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	124 1	3198 3	464 9	464 9	Y	422	420 0		23
11	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	95 4	2680 3	451 9	451 9	Y	410	413 0		20
12	3348 X	3277	-0-	-71	-0-	109 1	2654 3	498 9	498 9	Y	453	452 0		21
01	4185 X	3635	-0-	-550	-0-	122 1	3029 3	496 9	496 9	Y	451	449 0		23
*02	3915 X	3446	-0-	-469	-0-	3 4	2840 3	496 9	496 9	Y	451	453 0		21
03	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-	106 1				Y	NO RPT			21
BEINHORN RANCH														
WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704														
10	7967 X	7737	-0-	-230	-0-	290 1	6714 3	724 9	724 9	Y	658	658 0		42
11	7620 X	7441	-0-	-179	-0-	9 4	6764 3	526 9	526 9	Y	478	482 0		38
12	7905 X	7650	-0-	-255	-0-	139 1	6890 3	611 9	611 9	Y	555	554 0		39
01	7905 X	6792	-0-	-1113	-0-	12 4	6039 3	630 9	630 9	Y	573	565 0		47
*02	7395 X	6972	-0-	-423	-0-	117 1	5909 3	744 9	744 9	Y	676	676 0		47
03	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-	6 4				Y	NO RPT			47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102									
BEINHORN RANCH				WELL #: 34H		RRCID -> 270382		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 8129		PERF. 8556 - 13097	
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
10	5115 X	4781	-0-	-334	-0-	185 1	4286 3	Y	276	276 0			14
11	4680 X	4395	-0-	-285	-0-	6 4	304 9	Y	248	249 0			13
12	5580 X	4478	-0-	-1102	-0-	83 1	4032 3	Y	316	315 0			14
01	5580 X	4082	-0-	-1498	-0-	7 4	273 9	Y	295	291 0			18
*02	5220 X	3714	-0-	-1506	-0-	75 1	4043 3	Y	222	223 0			17
03	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-	12 4	348 9	Y	NO RPT				17
						71 1	3682 3						
						4 4	325 9						
						173 1	3292 3						
						5 4	244 9						
BEINHORN RANCH				WELL #: 35H		RRCID -> 270384		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 8182		PERF. 8776 - 13726	
10	4061 X	3236	-0-	-825	-0-	127 1	2947 3	Y	144	144 0			20
11	3720 X	3279	-0-	-441	-0-	4 4	158 9	Y	185	187 0			18
12	3968 X	2734	-0-	-1234	-0-	61 1	3008 3	Y	178	178 0			18
01	3968 X	2494	-0-	-1474	-0-	6 4	204 9	Y	160	159 0			19
*02	3712 X	2035	-0-	-1677	-0-	46 1	2484 3	Y	213	214 0			18
03	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-	8 4	196 9	Y	NO RPT				18
						44 1	2272 3						
						2 4	176 9						
						89 1	1709 3						
						3 4	234 9						
BEINHORN RANCH				WELL #: 36H		RRCID -> 270403		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 8155		PERF. 8928 - 13863	
10	6262 X	5887	-0-	-375	-0-	223 1	5145 3	Y	465	465 0			28
11	5880 X	5457	-0-	-423	-0-	7 4	512 9	Y	426	428 0			26
12	6820 X	5996	-0-	-824	-0-	100 1	4879 3	Y	421	421 0			26
01	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	9 4	469 9	Y	385	380 0			31
*02	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	101 1	5416 3	Y	444	444 0			31
03	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-	16 4	463 9	Y	NO RPT				31
						123 1	6359 3						
						6 4	424 9						
						312 1	5953 3						
						10 4	488 9						
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #: 28H		RRCID -> 270534		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 8252		PERF. 9020 - 14171	
10	6882 X	6603	-0-	-279	-0-	26 1	6237 3	Y	308	298 0			33
11	6660 X	5814	-0-	-846	-0-	1 4	339 9	Y	226	230 0			29
12	6758 X	6261	-0-	-497	-0-	26 1	5539 3	Y	295	268 0	29 1		27
01	6231 X	5978	-0-	-253	-0-	249 9	5913 3	Y	291	294 0			24
*02	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	23 1	5637 3	Y	317	319 0			22
03	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-	325 9	5916 3	Y	NO RPT				22
						21 1							
						320 9							
						28 1							
						349 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE FRIDAY RANCH															
WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
10	9052 X	8754	-0-	-298	-0-	35	1	8268	3	Y	409	395 0	38		
						1	4	450	9						
11	8760 X	8582	-0-	-178	-0-	37	1	8072	3	Y	430	431 0	37		
						473	9								
12	8928 X	8271	-0-	-657	-0-	30	1	7764	3	Y	434	397 0	37 1	37	
						477	9								
01	8122 X	7191	-0-	-931	-0-	26	1	6750	3	Y	377	383 0	31		
						415	9								
*02	7598 X	5048	-0-	-2550	-0-	22	1	4752	3	Y	249	255 0	25		
						274	9								
03	8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-				Y	NO RPT			25		
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490	
10	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	25	1	5751	3	Y	314	304 0	28		
						345	9								
11	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	26	1	5544	3	Y	352	353 0	27		
						387	9								
12	5797 X	5380	-0-	-417	-0-	20	1	5009	3	Y	319	294 0	29 1	23	
						351	9								
01	5611 X	5400	-0-	-211	-0-	19	1	5032	3	Y	317	321 0	19		
						349	9								
*02	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	24	1	5014	3	Y	269	273 0	15		
						296	9								
03	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-				Y	NO RPT			15		
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3		Y	-0-			-0-		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1			Y	NO RPT			-0-		
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272	
10	4371 X	3787	-0-	-584	-0-	238	1	3327	3	Y	198	198 0	33		
						4	4	218	9						
11	4170 X	3548	-0-	-622	-0-	259	1	3111	3	Y	162	163 0	32		
						178	9								
12	4464 X	3771	-0-	-693	-0-	184	1	3381	3	Y	186	184 0	34		
						1	4	205	9						
01	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	248	1	3643	3	Y	337	325 0	46		
						6	4	371	9						
*02	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	277	1	3772	3	Y	279	289 0	36		
						307	9								
03	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				Y	NO RPT			36		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE CATARINA NORTH																	
WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760																	
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
10	7595 X	7314	-0-	-281	-0-		463 8	1 4	6456 387	3 9	Y	352	351 0				38
11	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-		571 1	1 4	6868 448	3 9	Y	407	407 0				38
12	8978 X	8978	-0-	-0-	-0-		438 1	1 4	8009 530	3 9	Y	482	478 0				42
01	8936 X	8936	-0-	-0-	-0-		537 1	1 4	7895 491	3 9	Y	446	434 0				54
*02	8243 X	8243	-0-	-0-	-0-		538 1	1 4	7323 382	3 9	Y	347	360 0				41
03	8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-						Y	NO RPT					41

BRISCOE CATARINA NORTH																	
WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695																	
10	4123 X	3352	-0-	-771	-0-		208 3	1 4	2901 240	3 9	Y	218	217 0				31
11	4020 X	3561	-0-	-459	-0-		253 1	1 4	3036 272	3 9	Y	247	247 0				31
12	4154 X	3893	-0-	-261	-0-		185 1	1 4	3388 319	3 9	Y	290	288 0				33
01	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-		196 1	1 4	2882 355	3 9	Y	323	313 0				43
*02	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-		201 5	1 4	2729 309	3 9	Y	281	291 0				33
03	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-						Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA NORTH																	
WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948																	
10	3751 X	2606	-0-	-1145	-0-		161 3	1 4	2249 193	3 9	Y	175	174 0				17
11	3630 X	2964	-0-	-666	-0-		217 1	1 4	2598 149	3 9	Y	135	136 0				16
12	3751 X	3525	-0-	-226	-0-		176 1	1 4	3211 138	3 9	Y	125	125 0				16
01	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-		197 1	1 4	2904 178	3 9	Y	162	157 0				21
*02	2900 X	2319	-0-	-581	-0-		143 5	1 4	1946 230	3 9	Y	209	213 0				17
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-						Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA NORTH																	
WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042																	
10	7130 X	5429	-0-	-1701	-0-		340 6	1 4	4752 331	3 9	Y	301	299 0				39
11	6900 X	5219	-0-	-1681	-0-		373 1	1 4	4485 360	3 9	Y	327	327 0				39
12	6851 X	6174	-0-	-677	-0-		301 1	1 4	5513 359	3 9	Y	326	324 0				41
01	5735 X	5732	-0-	-3	-0-		343 1	1 4	5040 341	3 9	Y	310	301 0				50
*02	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-		335 1	1 4	4551 300	3 9	Y	273	283 0				40
03	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-						Y	NO RPT					40

BRISCOE CATARINA NORTH																	
WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884																	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	514 1	7164 3	Y		505	504 0			33	
						8 4	556 9								
11	6180 X	4577	-0-	-1603	-0-	327 1	3928 3	Y		293	297 0			29	
						322 9									
12	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	331 1	6058 3	Y		476	471 0			34	
						1 4	524 9								
01	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	364 1	5341 3	Y		394	384 0			44	
						8 4	433 9								
*02	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	392 1	5335 3	Y		323	335 0			32	
						355 9									
03	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			Y		NO RPT				32	
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560															
10	5239 X	4701	-0-	-538	-0-	297 1	4144 3	Y		232	231 0			33	
						5 4	255 9								
11	5010 X	4677	-0-	-333	-0-	339 1	4067 3	Y		246	246 0			33	
						271 9									
12	5456 X	4952	-0-	-504	-0-	240 1	4403 3	Y		280	278 0			35	
						1 4	308 9								
01	5115 X	4555	-0-	-560	-0-	269 1	3946 3	Y		304	295 0			44	
						6 4	334 9								
*02	4785 X	4628	-0-	-157	-0-	297 1	4034 3	Y		270	279 0			35	
						297 9									
03	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-			Y		NO RPT				35	
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628															
10	8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	546 1	7613 3	Y		491	488 0			39	
						9 4	540 9								
11	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	645 1	7755 3	Y		540	540 0			39	
						1 4	594 9								
12	6882 X	4851	-0-	-2031	-0-	228 1	4176 3	Y		405	404 0			40	
						1 4	446 9								
01	6882 X	6071	-0-	-811	-0-	360 1	5290 3	Y		375	364 0			51	
						8 4	413 9								
*02	7975 X	5239	-0-	-2736	-0-	332 1	4519 3	Y		353	363 0			41	
						388 9									
03	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-			Y		NO RPT				41	
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469															
10	3131 X	2851	-0-	-280	-0-	186 1	2587 3	Y		68	67 0			17	
						3 4	75 9								
11	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	245 1	2941 3	Y		83	83 0			17	
						91 9									
12	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	136 1	2491 3	Y		20	20 0			17	
						22 9									
01	2542 X	2498	-0-	-44	-0-	157 1	2316 3	Y		19	19 0			17	
						4 4	21 9								
*02	3132 X	2195	-0-	-937	-0-	148 1	2011 3	Y		33	35 0			15	
						36 9									
03	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			Y		NO RPT				15	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102											
FOGMT				WELL #: 10SP		RRCID -> 270634		COMPL. DATE 09/21/2013		TOTAL DEPTH 6340		PERF. 6673 - 12356			
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	
10	4681 X	4369	-0-	-312	-0-	58	1	3952	3	Y	320	321	0	25	
						7	4	352	9						
11	4530 X	2288	-0-	-2242	-0-	54	1	2048	3	Y	166	173	0	18	
						3	4	183	9						
12	4619 X	1182	-0-	-3437	-0-	23	1	1065	3	Y	85	94	0	9	
						94	9								
01	4619 X	1987	-0-	-2632	-0-	58	1	1775	3	Y	140	135	0	14	
						154	9								
*02	4321 X	1870	-0-	-2451	-0-	42	1	1511	3	Y	288	276	0	26	
						317	9								
03	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT			26	
FOGMT				WELL #: 11SP		RRCID -> 270636		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 6338		PERF. 6975 - 12736			
10	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	56	1	3795	3	Y	380	381	0	27	
						6	4	418	9						
11	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	92	1	3459	3	Y	367	362	0	32	
						5	4	404	9						
12	3751 X	3480	-0-	-271	-0-	64	1	2957	3	Y	416	421	0	27	
						1	4	458	9						
01	4526 X	3165	-0-	-1361	-0-	89	1	2753	3	Y	293	296	0	24	
						1	4	322	9						
*02	4234 X	2607	-0-	-1627	-0-	59	1	2184	3	Y	330	327	0	27	
						1	4	363	9						
03	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT			27	
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #: 19H		RRCID -> 270642		COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH 7658		PERF. 8333 - 12139			
10	4774 X	4034	-0-	-740	-0-	239	1	3341	3	Y	409	408	0	50	
						4	4	450	9						
11	4680 X	4531	-0-	-149	-0-	310	1	3718	3	Y	457	457	0	50	
						503	9								
12	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	227	1	4152	3	Y	515	510	0	55	
						1	4	567	9						
01	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	231	1	3383	3	Y	363	355	0	63	
						5	4	399	9						
*02	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	240	1	3265	3	Y	288	301	0	50	
						317	9								
03	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT			50	
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #: 71H		RRCID -> 270646		COMPL. DATE 05/22/2013		TOTAL DEPTH 7541		PERF. 8213 - 13061			
10	4526 X	3881	-0-	-645	-0-	248	1	3454	3	Y	159	158	0	30	
						4	4	175	9						
11	4380 X	3085	-0-	-1295	-0-	223	1	2677	3	Y	168	169	0	29	
						185	9								
12	4247 X	2477	-0-	-1770	-0-	118	1	2150	3	Y	190	189	0	30	
						209	9								
01	3906 X	3696	-0-	-210	-0-	214	1	3141	3	Y	305	294	0	41	
						5	4	336	9						
*02	3596 X	3565	-0-	-31	-0-	236	1	3211	3	Y	107	118	0	30	
						118	9								
03	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT			30	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3317 X	1455	-0-	-1862	-0-	90 1	1244 3	120 9	120 9	Y	109	109 0			29
11	3120 X	1417	-0-	-1703	-0-	100 1	1193 3	124 9	124 9	Y	113	113 0			29
12	3131 X	1135	-0-	-1996	-0-	52 1	948 3	135 9	135 9	Y	123	123 0			29
01	2945 X	979	-0-	-1966	-0-	60 1	872 3	1 4	46 9	Y	42	42 0			29
*02	2320 X	482	-0-	-1838	-0-	32 1	436 3	14 9		Y	13	20 0			22
03	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT				22
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093															
10	5301 X	3563	-0-	-1738	-0-	217 1	3038 3	4 4	304 9	Y	276	275 0			34
11	3750 X	3499	-0-	-251	-0-	246 1	2953 3	300 9		Y	273	274 0			33
12	3844 X	3795	-0-	-49	-0-	178 1	3269 3	1 4	347 9	Y	315	313 0			35
01	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	231 1	3388 3	5 4	327 9	Y	297	289 0			43
*02	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	228 1	3095 3	278 9		Y	253	262 0			34
03	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT				34
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112															
10	5146 X	4926	-0-	-220	-0-	318 1	4436 3	5 4	167 9	Y	152	151 0			21
11	5220 X	4449	-0-	-771	-0-	329 1	3942 3	178 9		Y	162	163 0			20
12	5394 X	4159	-0-	-1235	-0-	202 1	3703 3	1 4	253 9	Y	230	228 0			22
01	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	283 1	4171 3	7 4	338 9	Y	307	297 0			32
*02	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	296 1	4028 3	256 9		Y	233	240 0			25
03	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT				25
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016															
10	8277 X	7321	-0-	-956	-0-	129 1	6634 3	7 4	551 9	Y	501	502 0			12
11	8010 X	6258	-0-	-1752	-0-	132 1	5666 3	3 4	457 9	Y	415	415 0			12
12	8277 X	7236	-0-	-1041	-0-	168 1	6397 3	2 4	669 9	Y	608	604 0			16
01	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	182 1	6579 3	1 4	713 9	Y	648	650 0			14
*02	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	134 1	6215 3	6 4	747 9	Y	679	677 0			16
03	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT				16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188															
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	
10	6386 X	6172	-0-	-214	-0-	107 1	5532 3	527 9	527 9	Y	479	479 0		14	
11	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	143 1	6125 3	558 9	558 9	Y	507	507 0		14	
12	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	157 1	5968 3	501 9	501 9	Y	455	453 0		16	
01	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	188 1	6760 3	565 9	565 9	Y	514	515 0		15	
*02	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	135 1	6245 3	576 9	576 9	Y	524	523 0		16	
03	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT			16	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870	
10	2418 X	604	-0-	-1814	-0-	9 1	514 3	80 9	80 9	Y	73	74 0		8	
11	2370 X	1746	-0-	-624	-0-	36 1	1534 3	175 9	175 9	Y	159	158 0		9	
12	1829 X	420	-0-	-1409	-0-	10 1	376 3	34 9	34 9	Y	31	31 0		9	
01	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	54 1	1933 3	174 9	174 9	Y	158	158 0		9	
*02	1682 N	1448	-0-	-234	-0-	28 1	1305 3	1 4	1 4	Y	104	104 0		9	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790	
10	6572 X	5372	-0-	-1200	-0-	97 1	5063 3	6 4	6 4	Y	187	187 0		13	
11	5730 X	4914	-0-	-816	-0-	108 1	4598 3	2 4	2 4	Y	187	186 0		14	
12	5859 X	5676	-0-	-183	-0-	135 1	5110 3	1 4	1 4	Y	391	388 0		17	
01	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	177 1	6370 3	1 4	1 4	Y	507	508 0		16	
*02	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	120 1	5539 3	5 4	5 4	Y	469	468 0		17	
03	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT			17	
BEINHORN RANCH														WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231	
10	2759 X	2621	-0-	-138	-0-	86 1	2208 3	65 4	65 4	Y	238	237 0		11	
11	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	95 1	2344 3	3 4	3 4	Y	256	258 0		9	
12	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	95 1	2062 3	2 4	2 4	Y	234	234 0		9	
01	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	65 1	1802 3	1 4	1 4	Y	215	214 0		10	
*02	2639 N	2141	-0-	-498	-0-	69 1	1819 3	2 4	2 4	Y	228	229 0		9	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555														
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	
10	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	300 1	4186 3	Y	432	430	0		48	
						5 4	475 9							
11	4500 X	4492	-0-	-8	-0-	310 1	3725 3	Y	415	417	0		46	
						457 9								
12	4650 X	4258	-0-	-392	-0-	199 1	3643 3	Y	377	375	0		48	
						1 4	415 9							
01	5177 X	4711	-0-	-466	-0-	275 1	4037 3	Y	357	347	0		58	
						6 4	393 9							
*02	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	339 1	4615 3	Y	456	466	0		48	
						502 9								
03	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-			Y	NO RPT				48	
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263	
10	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	109 1	5364 3	Y	1187	1192	0		20	
						2 4	1306 9							
11	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	73 1	5106 3	Y	1281	1274	0		27	
						20 4	1409 9							
12	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	114 1	5505 3	Y	1542	1530	0		39	
						17 4	1696 9							
01	7595 X	5558	-0-	-2037	-0-	94 1	4016 3	Y	1306	1313	0		32	
						11 4	1437 9							
*02	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	128 1	4893 3	Y	1425	1418	0		39	
						25 4	1568 9							
03	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-			Y	NO RPT				39	
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049	
10	4681 X	2729	-0-	-1952	-0-	46 1	2254 3	Y	389	398	0		10	
						1 4	428 9							
11	4530 X	2341	-0-	-2189	-0-	27 1	1890 3	Y	379	378	0		11	
						7 4	417 9							
12	4681 X	2595	-0-	-2086	-0-	42 1	2022 3	Y	477	473	0		15	
						6 4	525 9							
01	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	92 1	3926 3	Y	999	986	0		28	
						10 4	1099 9							
*02	4466 X	94	-0-	-4372	-0-	2 1	70 3	Y	20	45	0		3	
						22 9								
03	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			Y	NO RPT				3	
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024	
10	6665 X	6658	-0-	-7	-0-	111 1	5493 3	Y	955	959	0		17	
						3 4	1051 9							
11	6960 X	5482	-0-	-1478	-0-	63 1	4437 3	Y	876	873	0		20	
						18 4	964 9							
12	7192 X	6036	-0-	-1156	-0-	98 1	4755 3	Y	1062	1053	0		29	
						15 4	1168 9							
01	7192 X	3932	-0-	-3260	-0-	71 1	3019 3	Y	758	766	0		21	
						8 4	834 9							
*02	6148 X	2633	-0-	-3515	-0-	51 1	1958 3	Y	558	562	0		17	
						10 4	614 9							
03	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-			Y	NO RPT				17	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CARLA RANCH															
WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444															
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	
10	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	213 1	4522 3	Y	719	713 0				16	
						10 4	791 9								
11	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	226 1	3970 3	Y	639	641 0				14	
						7 4	703 9								
12	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	332 1	4314 3	Y	724	723 0				15	
						796 9									
01	8432 X	3436	-0-	-4996	-0-	273 1	2675 3	Y	443	445 0				13	
						1 4	487 9								
*02	6467 X	-0-	-0-	-6467	-0-			Y	-0-	13 0				-0-	
03	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-			Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE CARLA RANCH															
WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454															
10	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	187 1	3978 3	Y	863	856 0				24	
						9 4	949 9								
11	3000 N	4035	-0-	1035	1035	180 1	3157 3	Y	630	634 0				20	
						5 4	693 9								
12	6009 X	4974	-0-	-1035	-0-	292 1	3799 3	Y	803	800 0				23	
						883 9									
01	4867 X	4465	-0-	-402	-0-	340 1	3333 3	Y	719	717 0				25	
						1 4	791 9								
*02	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	423 1	6946 3	Y	1095	1095 0				25	
						15 4	1205 9								
03	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-			Y	NO RPT					25	
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857															
10	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	57 1	2925 3	Y	263	263 0				11	
						3 4	289 9								
11	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	77 1	3285 3	Y	265	264 0				12	
						1 4	292 9								
12	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	80 1	3031 3	Y	262	261 0				13	
						1 4	288 9								
01	3131 X	3071	-0-	-60	-0-	75 1	2697 3	Y	272	272 0				13	
						299 9									
*02	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	57 1	2617 3	Y	237	236 0				14	
						2 4	261 9								
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			Y	NO RPT					14	
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039															
10	9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	175 1	8227 3	Y	1115	1111 0				27	
						9 4	1227 9								
11	9095 X	9095	-0-	-0-	-0-	87 1	7825 3	Y	1063	1063 0				27	
						14 4	1169 9								
12	9717 X	9717	-0-	-0-	-0-	175 1	8313 3	Y	1113	1112 0				28	
						5 4	1224 9								
01	8889 X	8889	-0-	-0-	-0-	87 1	7772 3	Y	936	938 0				26	
						1030 9									
*02	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	104 1	6975 3	Y	774	774 0				26	
						3 4	851 9								
03	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-			Y	NO RPT					26	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666														
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	
10	9486 X	9439	-0-	-47	-0-	171 1	8013 3	Y	1133	1128 0			36	
						9 4	1246 9							
11	9180 X	8232	-0-	-948	-0-	77 1	7041 3	Y	1001	1001 0			36	
						13 4	1101 9							
12	9486 X	8806	-0-	-680	-0-	157 1	7454 3	Y	1083	1082 0			37	
						4 4	1191 9							
01	9366 X	9366	-0-	-0-	-0-	89 1	7995 3	Y	1165	1165 0			37	
						1282 9								
*02	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	98 1	6587 3	Y	934	935 0			36	
						3 4	1027 9							
03	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-			Y	NO RPT				36	
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713														
10	11501 X	9847	-0-	-1654	-0-	181 1	8454 3	Y	1094	1090 0			28	
						9 4	1203 9							
11	11130 X	9761	-0-	-1369	-0-	92 1	8300 3	Y	1231	1229 0			30	
						15 4	1354 9							
12	11067 X	10173	-0-	-894	-0-	180 1	8547 3	Y	1310	1308 0			32	
						5 4	1441 9							
01	9610 X	8717	-0-	-893	-0-	83 1	7403 3	Y	1119	1123 0			28	
						1231 9								
*02	9777 X	9777	-0-	-0-	-0-	125 1	8341 3	Y	1188	1186 0			30	
						4 4	1307 9							
03	9610 X	NO RPT	-0-	-9610	-0-			Y	NO RPT				30	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571														
10	3782 X	1154	-0-	-2628	-0-	143 1	898 3	Y	92	100 0			12	
						12 4	101 9							
11	3660 X	2327	-0-	-1333	-0-	292 1	1618 3	Y	241	218 0			35	
						152 4	265 9							
12	3472 X	2345	-0-	-1127	-0-	229 1	1733 3	Y	301	297 0			39	
						52 4	331 9							
01	2480 X	1344	-0-	-1136	-0-	107 1	1059 3	Y	162	177 0			24	
						178 9								
*02	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	40 1	3423 3	Y	224	220 0			28	
						246 9								
03	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			Y	NO RPT				28	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192														
10	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	733 1	4576 3	Y	506	516 0			57	
						59 4	557 9							
11	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	686 1	3795 3	Y	551	526 0			82	
						356 4	606 9							
12	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	565 1	4267 3	Y	574	581 0			75	
						127 4	631 9							
01	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	426 1	4203 3	Y	536	541 0			70	
						590 9								
*02	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	50 1	4316 3	Y	507	514 0			63	
						558 9								
03	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT				63	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834															
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	
10	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	870 1	5430 3	70 4	898 9	Y	816	834 0		91	
11	6330 X	5588	-0-	-742	-0-	694 1	3839 3	360 4	695 9	Y	632	627 0		96	
12	6541 X	4861	-0-	-1680	-0-	472 1	3560 3	106 4	723 9	Y	657	668 0		85	
01	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	551 1	5453 3	1 4	1124 9	Y	1022	983 0		124	
*02	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	69 1	5969 3	1005 9		Y	914	928 0		110	
03	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT			110	
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614	
10	3100 N	4790	-0-	1690	1690	190 1	4031 3	9 4	560 9	Y	509	501 0		12	
11	3000 N	6794	-0-	3794	5484	327 1	5742 3	10 4	715 9	Y	650	648 0		14	
12	3100 N	4883	-0-	1783	7267	319 1	4139 3	425 9		Y	386	390 0		10	
01	11828 X	4561	-0-	-7267	-0-	367 1	3588 3	1 4	605 9	Y	550	545 0		15	
*02	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	346 1	5677 3	12 4	722 9	Y	656	658 0		13	
03	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT			13	
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559	
10	7192 X	482	-0-	-6710	-0-	17 1	377 3	1 4	87 9	Y	79	78 0		5	
11	1980 X	356	-0-	-1624	-0-	15 1	270 3	1 4	70 9	Y	64	65 0		4	
12	1271 X	487	-0-	-784	-0-	30 1	381 3	76 9		Y	69	68 0		5	
01	1271 X	485	-0-	-786	-0-	32 1	308 3	145 9		Y	132	130 0		7	
*02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-	7 0		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556	
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	21 1	450 3	1 4	90 9	Y	82	81 0		1	
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	58 1	1022 3	2 4	206 9	Y	187	185 0		3	
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	76 1	988 3	143 9		Y	130	130 0		3	
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	71 1	689 3	114 9		Y	104	104 0		3	
*02	435 N	57	-0-	-378	-0-	3 1	48 3	6 9		Y	5	7 0		1	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-				-0-
11	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	72	1	1253	3	27	26	0		1
						2	4	30	9					
12	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	115	1	1489	3	70	69	0		2
						77	9							
01	869 X	869	-0-	-0-	-0-	77	1	757	3	32	32	0		2
						35	9							
*02	1305 X	-0-	-0-	-1305	-0-				Y	-0-	2	0		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670														
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-	2	0		-0-
11	150 N	29	-0-	-121	-0-	1	1	24	3	4	4	0		-0-
						4	9							
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	55	1	715	3	179	176	0		3
						197	9							
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	68	1	667	3	100	101	0		2
						110	9							
*02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	39	1	633	3	79	80	0		1
						1	4	87	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760														
10	13237 X	11879	-0-	-1358	-0-	217	1	10180	3	1337	1332	0		46
						11	4	1471	9					
11	12810 X	11243	-0-	-1567	-0-	107	1	9649	3	1336	1335	0		47
						17	4	1470	9					
12	12679 X	12100	-0-	-579	-0-	216	1	10252	3	1478	1476	0		49
						6	4	1626	9					
01	13463 X	13463	-0-	-0-	-0-	127	1	11511	3	1658	1658	0		49
						1	4	1824	9					
*02	10682 X	10682	-0-	-0-	-0-	136	1	9101	3	1310	1311	0		48
						4	4	1441	9					
03	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-				Y	NO RPT				48
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305														
10	10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	191	1	8983	3	1034	1030	0		30
						10	4	1137	9					
11	10179 X	10179	-0-	-0-	-0-	98	1	8858	3	1097	1095	0		32
						16	4	1207	9					
12	10794 X	10794	-0-	-0-	-0-	196	1	9282	3	1192	1191	0		33
						5	4	1311	9					
01	10430 X	10430	-0-	-0-	-0-	101	1	9112	3	1105	1107	0		31
						1	4	1216	9					
*02	9928 X	9928	-0-	-0-	-0-	129	1	8664	3	1028	1027	0		32
						4	4	1131	9					
03	9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-				Y	NO RPT				32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
FOGMT														
WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025														
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	
10	6293 X	4707	-0-	-1586	-0-	62	1	4189	3	Y	408	383 0	28	
						7	4	449	9					
11	6090 X	4216	-0-	-1874	-0-	98	1	3702	3	Y	373	367 0	34	
						6	4	410	9					
12	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	81	1	3755	3	Y	398	405 0	27	
						1	4	438	9					
01	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	143	1	4376	3	Y	795	761 0	61	
						1	4	875	9					
*02	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	108	1	3941	3	Y	418	442 0	37	
						1	4	460	9					
03	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT		37	
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273														
10	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-		6	
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	6 0	-0-	
12	313 X	313	-0-	-0-	-0-	15	1	277	3	Y	19	19 0	-0-	
						21	9							
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	464	3	Y	16	15 0	1	
						1	4	18	9					
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229														
10	6324 X	5641	-0-	-683	-0-	459	1	4260	3	Y	836	830 0	17	
						2	4	920	9					
11	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	580	1	5321	3	Y	1019	963 0	40	33 1
						1	4	1121	9					
12	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	371	1	2451	3	Y	2253	2263 0	30	
						2	4	2478	9					
01	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	322	1	2670	3	Y	791	794 0	27	
						2	4	870	9					
*02	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	216	1	1382	3	Y	442	440 0	29	
						2	4	486	9					
03	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT		29	
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949														
10	3038 X	1319	-0-	-1719	-0-	89	1	824	3	Y	369	366 0	6	
						406	9							
11	2940 X	762	-0-	-2178	-0-	49	1	446	3	Y	243	230 0	10	9 1
						267	9							
12	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	275	1	1822	3	Y	1285	1285 0	10	
						2	4	1414	9					
01	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	336	1	2783	3	Y	503	504 0	9	
						2	4	553	9					
*02	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	355	1	2272	3	Y	355	353 0	11	
						3	4	391	9					
03	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT		11	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	383 1	3548 3	348 9	Y	316	315 0			6
11	4080 X	2056	-0-	-2024	-0-	186 1	1709 3	161 9	Y	146	139 0	5 1		8
12	4216 X	2619	-0-	-1597	-0-	265 1	1757 3	242 9	Y	541	542 0			7
01	3720 X	2271	-0-	-1449	-0-	209 1	1727 3	209 9	Y	304	303 0			8
*02	3480 X	2632	-0-	-848	-0-	314 1	2005 3	311 9	Y	283	281 0			10
03	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	2 4			Y	NO RPT				10
BRISCOE CHUPADERA RANCH													WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824	
10	2821 X	2800	-0-	-21	-0-	250 1	2322 3	227 9	Y	206	205 0			34
11	2730 X	2569	-0-	-161	-0-	230 1	2122 3	216 9	Y	196	185 0	21 1		24
12	2821 X	1065	-0-	-1756	-0-	106 1	705 3	106 9	Y	230	242 0			12
01	3224 X	2295	-0-	-929	-0-	219 1	1823 3	253 9	Y	228	227 0			13
*02	2987 X	2446	-0-	-541	-0-	292 1	1870 3	251 9	Y	256	254 0			15
03	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	2 4	282 9		Y	NO RPT				15
BRISCOE CHUPADERA RANCH													WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043	
10	3906 X	2241	-0-	-1665	-0-	195 1	1808 3	237 9	Y	215	212 0			34
11	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	364 1	3346 3	340 9	Y	309	291 0	24 1		28
12	3751 X	1996	-0-	-1755	-0-	207 1	1364 3	424 9	Y	385	398 0			15
01	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	216 1	1790 3	316 9	Y	287	286 0			16
*02	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	310 1	1984 3	265 9	Y	241	239 0			18
03	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-	2 4			Y	NO RPT				18
BRISCOE CHUPADERA RANCH													WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277	
10	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	647 1	5997 3	282 9	Y	256	254 0			42
11	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	828 1	7596 3	452 9	Y	411	388 0	29 1		36
12	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	892 1	5905 3	726 9	Y	660	676 0			20
01	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	633 1	5250 3	484 9	Y	440	439 0			21
*02	5452 X	3619	-0-	-1833	-0-	456 1	2918 3	241 9	Y	219	218 0			22
03	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-	4 4			Y	NO RPT				22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CARLA RANCH															
WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
10	372 X	291	-0-	-81	-0-	12	1	264	3	Y	13	13	0	-0-	
						1	4	14	9						
11	581 X	581	-0-	-0-	-0-	30	1	520	3	Y	27	27	0	-0-	
						1	4	30	9						
12	372 X	232	-0-	-140	-0-	15	1	197	3	Y	18	18	0	-0-	
						20	9								
01	390 X	390	-0-	-0-	-0-	33	1	320	3	Y	34	34	0	-0-	
						37	9								
*02	551 X	-0-	-0-	-551	-0-					Y	-0-			-0-	
03	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336	
10	7719 X	5347	-0-	-2372	-0-	221	1	4679	3	Y	397	393	0	11	
						10	4	437	9						
11	10286 X	10286	-0-	-0-	-0-	516	1	9039	3	Y	651	648	0	14	
						15	4	716	9						
12	6324 X	5844	-0-	-480	-0-	389	1	5055	3	Y	364	369	0	9	
						400	9								
01	5518 X	4843	-0-	-675	-0-	409	1	3998	3	Y	395	392	0	12	
						1	4	435	9						
*02	7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	420	1	6910	3	Y	552	553	0	11	
						15	4	607	9						
03	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT			11	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895	
10	2356 X	2293	-0-	-63	-0-	38	1	1955	3	Y	271	270	0	3	
						2	4	298	9						
11	1980 N	1419	-0-	-561	-0-	28	1	1192	3	Y	180	180	0	3	
						1	4	198	9						
12	2232 N	1627	-0-	-605	-0-	38	1	1436	3	Y	139	139	0	3	
						153	9								
01	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	47	1	1673	3	Y	133	133	0	3	
						146	9								
*02	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	30	1	1368	3	Y	122	122	0	3	
						1	4	134	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3	
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622	
10	8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	423	1	6964	3	Y	1234	1224	0	51	
						8	4	1357	9						
11	10436 X	10436	-0-	-0-	-0-	318	1	8412	3	Y	1479	1439	0	91	
						79	4	1627	9						
12	10552 X	10552	-0-	-0-	-0-	334	1	8589	3	Y	1438	1395	0	134	
						47	4	1582	9						
01	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	335	1	8265	3	Y	1428	1478	0	84	
						2	4	1571	9						
*02	10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	340	1	8613	3	Y	1627	1620	0	91	
						1	4	1790	9						
03	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT			91	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102													
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT				WELL #:		2H		RRCID -> 271111		COMPL. DATE 06/26/2013		TOTAL DEPTH		8050 PERF. 8560 - 14406			
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
10		7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	371	1	6104	3	Y	1150	1138	0			43
							7	4	1265	9							
11		9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	292	1	7718	3	Y	1197	1171	0			69
							72	4	1317	9							
12		8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	271	1	6959	3	Y	1032	1009	0			92
							38	4	1135	9							
01		8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	287	1	7097	3	Y	1057	1091	0			58
							2	4	1163	9							
*02		7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	245	1	6170	3	Y	1007	1012	0			53
							1108	9									
03		7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					53
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT				WELL #:		3H		RRCID -> 271116		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH		8060 PERF. 8592 - 14291			
10		8897 X	8381	-0-	-516	-0-	407	1	6701	3	Y	1150	1132	0			45
							8	4	1265	9							
11		9812 X	9812	-0-	-0-	-0-	315	1	8332	3	Y	988	974	0			59
							78	4	1087	9							
12		10884 X	10884	-0-	-0-	-0-	349	1	8981	3	Y	1368	1306	0			121
							49	4	1505	9							
01		9647 X	9647	-0-	-0-	-0-	323	1	7969	3	Y	1230	1282	0			69
							2	4	1353	9							
*02		7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	252	1	6354	3	Y	1163	1169	0			63
							1279	9									
03		5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					63
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT				WELL #:		4H		RRCID -> 271141		COMPL. DATE 06/19/2013		TOTAL DEPTH		8039 PERF. 8930 - 15253			
10		8370 X	7652	-0-	-718	-0-	371	1	6109	3	Y	1059	1050	0			42
							7	4	1165	9							
11		8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	264	1	6982	3	Y	969	952	0			59
							66	4	1066	9							
12		9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	298	1	7669	3	Y	1125	1082	0			102
							42	4	1238	9							
01		8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	296	1	7299	3	Y	1149	1185	0			66
							2	4	1264	9							
*02		7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	257	1	6496	3	Y	973	984	0			55
							1	4	1070	9							
03		5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					55
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT				WELL #:		5H		RRCID -> 271142		COMPL. DATE 06/17/2013		TOTAL DEPTH		8057 PERF. 8678 - 14947			
10		14477 X	11193	-0-	-3284	-0-	563	1	9269	3	Y	1227	1222	0			47
							11	4	1350	9							
11		13620 X	11525	-0-	-2095	-0-	380	1	10040	3	Y	919	912	0			54
							94	4	1011	9							
12		14570 X	11514	-0-	-3056	-0-	378	1	9719	3	Y	1240	1185	0			109
							53	4	1364	9							
01		13640 X	11619	-0-	-2021	-0-	402	1	9920	3	Y	1177	1221	0			65
							2	4	1295	9							
*02		12760 X	10580	-0-	-2180	-0-	365	1	9218	3	Y	905	921	0			49
							1	4	996	9							
03		11904 X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923															
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	
10	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	240 1	3950 3	Y	884	872	0			34	
						4 4	972 9								
11	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	200 1	5288 3	Y	965	942	0			57	
						50 4	1062 9								
12	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	208 1	5366 3	Y	717	708	0			66	
						30 4	789 9								
01	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	208 1	5134 3	Y	587	619	0			34	
						1 4	646 9								
*02	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	261 1	6619 3	Y	564	567	0			31	
						1 4	620 9								
03	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-			Y	NO RPT					31	
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715															
10	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	289 1	4749 3	Y	1134	1124	0			48	
						5 4	1247 9								
11	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	199 1	5272 3	Y	1130	1107	0			71	
						50 4	1243 9								
12	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	201 1	5156 3	Y	1061	1032	0			100	
						28 4	1167 9								
01	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	180 1	4436 3	Y	788	839	0			49	
						1 4	867 9								
*02	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	178 1	4483 3	Y	862	861	0			50	
						948 9									
03	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			Y	NO RPT					50	
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198															
10	13244 X	13244	-0-	-0-	-0-	237 1	11089 3	Y	1733	1726	0			49	
						12 4	1906 9								
11	12401 X	12401	-0-	-0-	-0-	116 1	10482 3	Y	1622	1621	0			50	
						19 4	1784 9								
12	12124 X	12124	-0-	-0-	-0-	215 1	10187 3	Y	1561	1561	0			50	
						5 4	1717 9								
01	11966 X	10979	-0-	-987	-0-	104 1	9287 3	Y	1444	1447	0			47	
						1588 9									
*02	12387 X	12387	-0-	-0-	-0-	156 1	10409 3	Y	1653	1649	0			51	
						4 4	1818 9								
03	11966 X	NO RPT	-0-	-11966	-0-			Y	NO RPT					51	
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052															
10	4061 X	3630	-0-	-431	-0-	63 1	3268 3	Y	268	268	0			10	
						4 4	295 9								
11	3930 X	3669	-0-	-261	-0-	78 1	3327 3	Y	239	239	0			10	
						1 4	263 9								
12	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	101 1	3841 3	Y	257	255	0			12	
						1 4	283 9								
01	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	114 1	4131 3	Y	280	280	0			12	
						1 4	308 9								
*02	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	77 1	3523 3	Y	306	305	0			13	
						3 4	337 9								
03	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			Y	NO RPT					13	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275															
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	
10	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	104 1	5394 3	6 4	510 9	Y	464	464 0		13	
11	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	121 1	5145 3	2 4	466 9	Y	424	424 0		13	
12	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	128 1	4852 3	1 4	332 9	Y	302	301 0		14	
01	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	126 1	4571 3	1 4	413 9	Y	375	376 0		13	
*02	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	93 1	4275 3	4 4	449 9	Y	408	407 0		14	
03	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT			14	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018	
10	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	130 1	6042 3	6 4	798 9	Y	725	722 0		16	
11	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	67 1	6073 3	11 4	844 9	Y	767	766 0		17	
12	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	126 1	5948 3	3 4	783 9	Y	712	713 0		16	
01	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	65 1	5879 3	774 9		Y	704	705 0		15	
*02	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	90 1	6010 3	3 4	743 9	Y	675	674 0		16	
03	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT			16	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868	
10	9352 X	9352	-0-	-0-	-0-	174 1	8142 3	9 4	1027 9	Y	934	930 0		24	
11	9323 X	9323	-0-	-0-	-0-	90 1	8193 3	15 4	1025 9	Y	932	931 0		25	
12	8928 X	8825	-0-	-103	-0-	162 1	7665 3	4 4	994 9	Y	904	904 0		25	
01	9076 X	9076	-0-	-0-	-0-	89 1	7961 3	1026 9		Y	933	934 0		24	
*02	9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	118 1	7858 3	3 4	1053 9	Y	957	956 0		25	
03	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT			25	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142	
10	11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	213 1	9975 3	11 4	1460 9	Y	1327	1322 0		34	
11	11519 X	11519	-0-	-0-	-0-	110 1	9962 3	18 4	1429 9	Y	1299	1298 0		35	
12	11527 X	11527	-0-	-0-	-0-	208 1	9845 3	5 4	1469 9	Y	1335	1335 0		35	
01	11050 X	11050	-0-	-0-	-0-	106 1	9528 3	1416 9		Y	1287	1289 0		33	
*02	11656 X	11656	-0-	-0-	-0-	151 1	10053 3	4 4	1448 9	Y	1316	1314 0		35	
03	10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT			35	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433														
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	
10	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	149	1	6979	3	Y	1015	1011	0	29
						7	4	1117	9					
11	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	78	1	6973	3	Y	1038	1037	0	30
						12	4	1142	9					
12	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	136	1	6434	3	Y	973	973	0	30
						3	4	1070	9					
01	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	79	1	7059	3	Y	1021	1022	0	29
						1123	9							
*02	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	104	1	6967	3	Y	998	996	0	31
						3	4	1098	9					
03	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT			31
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902	
10	12608 X	12608	-0-	-0-	-0-	1636	1	10207	3	Y	576	586	0	64
						131	4	634	9					
11	11422 X	11422	-0-	-0-	-0-	1539	1	8512	3	Y	521	507	0	78
						798	4	573	9					
12	8277 X	8223	-0-	-54	-0-	876	1	6621	3	Y	480	495	0	63
						198	4	528	9					
01	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	579	1	5728	3	Y	519	517	0	65
						1	4	571	9					
*02	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	62	1	5395	3	Y	483	490	0	58
						531	9							
03	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT			58
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078	
10	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	895	1	5579	3	Y	272	276	0	28
						71	4	299	9					
11	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	892	1	4936	3	Y	264	255	0	37
						463	4	290	9					
12	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	525	1	3962	3	Y	265	270	0	32
						118	4	292	9					
01	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	343	1	3386	3	Y	246	249	0	29
						271	9							
*02	3509 X	3285	-0-	-224	-0-	35	1	3035	3	Y	195	203	0	21
						215	9							
03	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT			21
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966	
10	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	798	1	4979	3	Y	314	318	0	33
						64	4	345	9					
11	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	764	1	4223	3	Y	297	288	0	42
						396	4	327	9					
12	4464 X	4312	-0-	-152	-0-	455	1	3443	3	Y	283	290	0	35
						103	4	311	9					
01	3472 X	3369	-0-	-103	-0-	290	1	2867	3	Y	193	205	0	23
						212	9							
*02	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	36	1	3082	3	Y	309	299	0	33
						340	9							
03	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT			33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358														
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
10	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	488 1	4523 3	510 9	510 9	Y	464	461 0		55
11	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	606 1	5559 3	543 9	543 9	Y	494	468 0	39 1	42
12	5301 X	4519	-0-	-782	-0-	463 1	3065 3	988 9	988 9	Y	898	918 0		22
01	4650 X	4116	-0-	-534	-0-	406 1	3365 3	342 9	342 9	Y	311	312 0		21
*02	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	533 1	3410 3	447 9	447 9	Y	406	403 0		24
03	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT			24
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121														
10	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	503 1	4661 3	517 9	517 9	Y	470	467 0		60
11	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	517 1	4744 3	476 9	476 9	Y	433	410 0	39 1	44
12	4464 X	3431	-0-	-1033	-0-	353 1	2335 3	741 9	741 9	Y	674	695 0		23
01	4681 X	3318	-0-	-1363	-0-	327 1	2710 3	279 9	279 9	Y	254	255 0		22
*02	4379 X	3215	-0-	-1164	-0-	375 1	2399 3	438 9	438 9	Y	398	394 0		26
03	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT			26
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965														
10	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	263 1	2443 3	409 9	409 9	Y	372	369 0		56
11	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	193 1	1768 3	295 9	295 9	Y	268	254 0	32 1	38
12	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	335 1	2218 3	1257 9	1257 9	Y	1143	1157 0		24
01	2263 X	1753	-0-	-510	-0-	162 1	1345 3	245 9	245 9	Y	223	227 0		20
*02	2117 X	982	-0-	-1135	-0-	109 1	699 3	173 9	173 9	Y	157	156 0		21
03	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT			21
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915														
10	2666 X	1917	-0-	-749	-0-	160 1	1478 3	279 9	279 9	Y	254	252 0		47
11	2580 X	1585	-0-	-995	-0-	132 1	1207 3	246 9	246 9	Y	224	212 0	26 1	33
12	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	241 1	1600 3	1111 9	1111 9	Y	1010	1021 0		22
01	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	258 1	2136 3	403 9	403 9	Y	366	368 0		20
*02	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	333 1	2135 3	342 9	342 9	Y	311	309 0		22
03	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT			22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	265	1	2458	3	Y	311	309	0	53
						1	4	342	9					
11	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	328	1	3012	3	Y	361	341	0	40
						1	4	397	9			33	1	
12	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	376	1	2492	3	Y	1015	1030	0	25
						3	4	1117	9					
01	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	250	1	2074	3	Y	386	387	0	24
						2	4	425	9					
*02	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	320	1	2054	3	Y	372	369	0	27
						3	4	409	9					
03	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT			27
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468														
10	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	175	1	3706	3	Y	340	337	0	8
						8	4	374	9					
11	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	214	1	3745	3	Y	317	318	0	7
						6	4	349	9					
12	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	333	1	4331	3	Y	386	384	0	9
						425	9							
01	4650 X	4192	-0-	-458	-0-	350	1	3423	3	Y	380	378	0	11
						1	4	418	9					
*02	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	324	1	5326	3	Y	490	490	0	11
						12	4	539	9					
03	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT			11
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228														
10	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	137	1	1270	3	Y	316	315	0	29
						348	9							
11	970 X	970	-0-	-0-	-0-	81	1	740	3	Y	135	129	0	18
						149	9					17	1	
12	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	82	1	547	3	Y	369	378	0	9
						1	4	406	9					
01	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	117	1	973	3	Y	301	300	0	10
						1	4	331	9					
*02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	165	1	1058	3	Y	282	280	0	12
						1	4	310	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921														
10	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	94	1	4434	3	Y	552	549	0	15
						5	4	607	9					
11	4890 X	4752	-0-	-138	-0-	47	1	4179	3	Y	472	472	0	15
						7	4	519	9					
12	5053 X	5032	-0-	-21	-0-	93	1	4394	3	Y	494	493	0	16
						2	4	543	9					
01	5425 X	4997	-0-	-428	-0-	49	1	4380	3	Y	516	516	0	16
						568	9							
*02	5046 X	4986	-0-	-60	-0-	65	1	4345	3	Y	522	521	0	17
						2	4	574	9					
03	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986															
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	
10	6138 X	5518	-0-	-620	-0-	101 1	4722 3	5 4	690 9	Y	627	625 0		11	
11	5940 X	4425	-0-	-1515	-0-	42 1	3818 3	7 4	558 9	Y	507	508 0		10	
12	5611 X	5193	-0-	-418	-0-	93 1	4402 3	2 4	696 9	Y	633	632 0		11	
01	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	52 1	4684 3	737 9		Y	670	670 0		11	
*02	4901 X	3676	-0-	-1225	-0-	48 1	3155 3	1 4	472 9	Y	429	430 0		10	
03	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT			10	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338	
10	8364 X	8364	-0-	-0-	-0-	155 1	7277 3	8 4	924 9	Y	840	837 0		22	
11	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	77 1	7046 3	13 4	926 9	Y	842	841 0		23	
12	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	143 1	6793 3	4 4	886 9	Y	805	805 0		23	
01	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	83 1	7444 3	972 9		Y	884	884 0		23	
*02	7308 X	7249	-0-	-59	-0-	94 1	6275 3	3 4	877 9	Y	797	797 0		23	
03	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT			23	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870	
10	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	78 1	3882 3	2 4	734 9	Y	667	671 0		12	
11	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	47 1	3320 3	13 4	669 9	Y	608	606 0		14	
12	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	78 1	3764 3	12 4	895 9	Y	814	806 0		22	
01	5177 X	4579	-0-	-598	-0-	83 1	3586 3	10 4	900 9	Y	818	818 0		22	
*02	4698 X	3737	-0-	-961	-0-	73 1	2812 3	15 4	837 9	Y	761	760 0		23	
03	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT			23	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571	
10	4123 X	3487	-0-	-636	-0-	59 1	2887 3	1 4	540 9	Y	491	493 0		12	
11	4020 X	3257	-0-	-763	-0-	38 1	2623 3	10 4	586 9	Y	533	530 0		15	
12	4154 X	3230	-0-	-924	-0-	52 1	2517 3	8 4	653 9	Y	594	590 0		19	
01	4061 X	3167	-0-	-894	-0-	58 1	2476 3	7 4	626 9	Y	569	570 0		18	
*02	3596 X	2699	-0-	-897	-0-	53 1	2043 3	11 4	592 9	Y	538	537 0		19	
03	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT			19	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823														
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	
10	4309 X	4064	-0-	-245	-0-	66 1	3297 3	Y	635	639 0			10	
						2 4	699 9							
11	4170 X	3740	-0-	-430	-0-	42 1	2975 3	Y	646	643 0			13	
						12 4	711 9							
12	4309 X	3792	-0-	-517	-0-	60 1	2902 3	Y	746	741 0			18	
						9 4	821 9							
01	4309 X	3488	-0-	-821	-0-	62 1	2639 3	Y	709	711 0			16	
						7 4	780 9							
*02	4031 X	3036	-0-	-995	-0-	57 1	2180 3	Y	716	714 0			18	
						11 4	788 9							
03	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			Y	NO RPT				18	
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939														
10	9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	174 1	8180 3	Y	1156	1151 0			32	
						9 4	1272 9							
11	8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	76 1	6820 3	Y	1109	1108 0			33	
						12 4	1220 9							
12	8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	156 1	7410 3	Y	957	958 0			32	
						4 4	1053 9							
01	9523 X	9523	-0-	-0-	-0-	92 1	8208 3	Y	1112	1112 0			32	
						1223 9								
*02	8584 X	7795	-0-	-789	-0-	99 1	6652 3	Y	946	947 0			31	
						3 4	1041 9							
03	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-			Y	NO RPT				31	
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671														
10	9757 X	9757	-0-	-0-	-0-	175 1	8209 3	Y	1240	1236 0			34	
						9 4	1364 9							
11	8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	81 1	7357 3	Y	1126	1126 0			34	
						13 4	1239 9							
12	9666 X	9666	-0-	-0-	-0-	172 1	8135 3	Y	1232	1231 0			35	
						4 4	1355 9							
01	9393 X	8996	-0-	-397	-0-	86 1	7729 3	Y	1074	1076 0			33	
						1181 9								
*02	8787 X	4763	-0-	-4024	-0-	58 1	3863 3	Y	764	766 0			31	
						2 4	840 9							
03	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-			Y	NO RPT				31	
DIAMOND H STATE														
WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030														
10	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	106 1	623 3	Y	408	408 0			3	
						1 4	449 9							
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	56 1	403 3	Y	433	433 0			3	
						3 4	476 9							
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	108 1	769 3	Y	396	393 0			6	
						18 4	436 9							
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	76 1	872 3	Y	382	356 0	25 1		7	
						8 4	420 9							
*02	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	119 1	1467 3	Y	1002	995 0			14	
						13 4	1102 9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				14	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	151 1	7077 3	8	788 9	Y	716	713 0			20
11	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	60 1	5340 3	9	660 9	Y	600	600 0			20
12	4712 X	4263	-0-	-449	-0-	78 1	3719 3	2	464 9	Y	422	423 0			19
01	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	61 1	5486 3	722 9		Y	656	655 0			20
*02	5220 X	4521	-0-	-699	-0-	60 1	4027 3	2	432 9	Y	393	395 0			18
03	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT				18
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084	
10	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	141 1	6580 3	7	980 9	Y	891	888 0			22
11	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	72 1	6575 3	12	964 9	Y	876	875 0			23
12	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	140 1	6658 3	4	939 9	Y	854	853 0			24
01	8153 X	7945	-0-	-208	-0-	77 1	6944 3	924 9		Y	840	841 0			23
*02	7569 X	5467	-0-	-2102	-0-	69 1	4617 3	2	779 9	Y	708	708 0			23
03	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT				23
RANCHO ENCANTADO														WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928	
10	5239 X	5047	-0-	-192	-0-	39 1	4881 3	127 9		Y	115	118 1			41
11	5040 X	4893	-0-	-147	-0-	29 1	4708 3	1	155 9	Y	141	138 1			44
12	5177 X	4561	-0-	-616	-0-	22 1	4337 3	28 4	174 9	Y	158	77 1			125
01	4960 X	4724	-0-	-236	-0-	19 1	4569 3	136 9		Y	124	176 1			73
*02	4640 X	3906	-0-	-734	-0-	21 1	3809 3	76 9		Y	69	98 1			44
03	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT				44
RANCHO ENCANTADO														WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689	
10	5580 X	4918	-0-	-662	-0-	38 1	4745 3	135 9		Y	123	126 1			48
11	5400 X	4880	-0-	-520	-0-	29 1	4705 3	1	145 9	Y	132	133 1			47
12	5518 X	5104	-0-	-414	-0-	25 1	4903 3	31 4	145 9	Y	132	67 1			112
01	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	20 1	4889 3	127 9		Y	115	158 1			69
*02	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	26 1	4747 3	135 9		Y	123	128 1			64
03	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT				64

[illegible]

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372														
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
10	10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	198 1	9287 3	Y	609	607 0	17			
11	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	10 4	670 9	Y	514	514 0	17			
12	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	77 1	6951 3	Y	471	472 0	16			
01	10261 X	6586	-0-	-3675	-0-	12 4	565 9	Y	500	501 0	15			
*02	9454 X	4754	-0-	-4700	-0-	149 1	7064 3	Y	510	510 0	15			
03	10106 X	NO RPT	-0-	-10106	-0-	4 4	518 9	Y	NO RPT		15			
						67 1	5969 3	Y						
						550 9								
						62 1	4129 3	Y						
						2 4	561 9	Y						
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978														
10	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	142 1	6631 3	Y	758	756 0	18			
11	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	7 4	834 9	Y	742	741 0	19			
12	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	68 1	6190 3	Y	709	710 0	18			
01	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	11 4	816 9	Y	804	804 0	18			
*02	6670 X	6656	-0-	-14	-0-	126 1	5990 3	Y	678	678 0	18			
03	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-	3 4	780 9	Y	NO RPT		18			
						72 1	6438 3	Y						
						884 9								
						88 1	5820 3	Y						
						2 4	746 9	Y						
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942														
10	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	39 1	2782 3	Y	946	957 0	24			
11	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	3 4	1041 9	Y	1321	1314 0	31			
12	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	41 1	4101 3	Y	1086	1051 0	66			
01	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	3 4	1453 9	Y	819	846 0	39			
*02	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	35 1	3400 3	Y	637	631 0	45			
03	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-	2 4	1195 9	Y	NO RPT		45			
						35 1	3469 3	Y						
						2 4	901 9	Y						
						27 1	2471 3	Y						
						1 4	701 9	Y						
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525														
10	4743 X	4382	-0-	-361	-0-	48 1	3459 3	Y	792	804 0	26			
11	4590 X	4498	-0-	-92	-0-	4 4	871 9	Y	752	748 0	30			
12	4743 X	4717	-0-	-26	-0-	36 1	3632 3	Y	855	827 0	58			
01	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	3 4	827 9	Y	917	941 0	34			
*02	3944 X	3904	-0-	-40	-0-	39 1	3735 3	Y	443	438 0	39			
03	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-	2 4	941 9	Y	NO RPT		39			
						48 1	4672 3	Y						
						2 4	1009 9	Y						
						36 1	3379 3	Y						
						2 4	487 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SN EF MAVERICK, LLC																						
BRISCOE CATARINA RANCH																						
WELL #: 87H													RRCID -> 271580		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7919		PERF. 8343 - 11824			
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									
10	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	68 1	4861 3	Y	1094	1109	0		33									
						6 4	1203 9															
11	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	57 1	5686 3	Y	994	989	0		38									
						4 4	1093 9															
12	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	61 1	5839 3	Y	1296	1255	0		79									
						3 4	1426 9															
01	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	57 1	5621 3	Y	976	1009	0		46									
						3 4	1074 9															
*02	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	59 1	5457 3	Y	817	808	0		55									
						3 4	899 9															
03	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-			Y	NO RPT				55									
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 88H		RRCID -> 271581		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7941		PERF. 8440 - 12009	
10	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	68 1	4857 3	Y	1341	1361	0		47									
						6 4	1475 9															
11	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	56 1	5611 3	Y	1251	1245	0		53									
						4 4	1376 9															
12	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	60 1	5718 3	Y	1442	1396	0		99									
						3 4	1586 9															
01	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	58 1	5592 3	Y	1208	1248	0		59									
						2 4	1329 9															
*02	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	55 1	5097 3	Y	884	875	0		68									
						3 4	972 9															
03	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-			Y	NO RPT				68									
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 89H		RRCID -> 271582		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7941		PERF. 8750 - 12261	
10	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	40 1	2859 3	Y	586	597	0		23									
						3 4	645 9															
11	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	33 1	3404 3	Y	688	685	0		26									
						3 4	757 9															
12	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	31 1	3020 3	Y	751	727	0		50									
						2 4	826 9															
01	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	31 1	2959 3	Y	580	601	0		29									
						1 4	638 9															
*02	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	28 1	2700 3	Y	452	447	0		34									
						2 4	497 9															
03	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT				34									
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 80H		RRCID -> 271586		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 7973		PERF. 8640 - 14851	
10	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	135 1	6353 3	Y	873	869	0		26									
						7 4	960 9															
11	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	66 1	6019 3	Y	867	866	0		27									
						11 4	954 9															
12	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	124 1	5889 3	Y	862	862	0		27									
						3 4	948 9															
01	7471 X	6988	-0-	-483	-0-	67 1	5972 3	Y	863	864	0		26									
						949 9																
*02	6989 X	6862	-0-	-127	-0-	89 1	5889 3	Y	802	802	0		26									
						2 4	882 9															
03	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-			Y	NO RPT				26									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668														
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
10	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	152 1	7139 3	8 4	1031 9	Y	937	933 0		28
11	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	73 1	6632 3	12 4	935 9	Y	850	850 0		28
12	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	134 1	6337 3	3 4	908 9	Y	825	825 0		28
01	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	74 1	6659 3	928 9		Y	844	845 0		27
*02	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	95 1	6391 3	3 4	872 9	Y	793	792 0		28
03	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT			28
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758														
10	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	139 1	6503 3	7 4	868 9	Y	789	786 0		25
11	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	67 1	6037 3	11 4	840 9	Y	764	764 0		25
12	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	127 1	5998 3	3 4	869 9	Y	790	790 0		25
01	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	67 1	6030 3	903 9		Y	821	822 0		24
*02	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	89 1	6002 3	3 4	789 9	Y	717	717 0		24
03	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT			24
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992														
10	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	150 1	6986 3	7 4	909 9	Y	826	823 0		24
11	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	75 1	6739 3	12 4	960 9	Y	873	872 0		25
12	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	137 1	6510 3	4 4	919 9	Y	835	835 0		25
01	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	77 1	6892 3	901 9		Y	819	820 0		24
*02	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	88 1	5923 3	3 4	871 9	Y	792	791 0		25
03	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT			25
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261														
10	9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	166 1	7758 3	8 4	1287 9	Y	1170	1166 0		33
11	8959 X	8959	-0-	-0-	-0-	84 1	7619 3	14 4	1242 9	Y	1129	1128 0		34
12	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	155 1	7335 3	4 4	1285 9	Y	1168	1167 0		35
01	9428 X	9428	-0-	-0-	-0-	89 1	7952 3	1387 9		Y	1261	1261 0		35
*02	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	114 1	7621 3	3 4	1330 9	Y	1209	1208 0		36
03	8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT			36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A															
WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071															
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	
10	11129 X	10687	-0-	-442	-0-	88	1	9114	3	Y	1350	1365	0	40	
						1485	9								
11	10770 X	9170	-0-	-1600	-0-	95	1	7836	3	Y	1126	1105	0	61	
						1239	9								
12	10478 X	9417	-0-	-1061	-0-	121	1	8000	3	Y	1178	1181	0	58	
						1296	9								
01	10478 X	9092	-0-	-1386	-0-	167	1	7603	3	Y	1202	1198	0	62	
						1322	9								
*02	9947 X	8346	-0-	-1601	-0-	141	1	6871	3	Y	1213	1210	0	65	
						1334	9								
03	10633 X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT			65	
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A														WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773	
10	9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	73	1	7624	3	Y	1187	1184	0	38	
						1306	9								
11	8070 X	7928	-0-	-142	-0-	80	1	6585	3	Y	1148	1122	0	64	
						1263	9								
12	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	106	1	7031	3	Y	1141	1147	0	58	
						1255	9								
01	9145 X	8370	-0-	-775	-0-	151	1	6897	3	Y	1202	1197	0	63	
						1322	9								
*02	8381 X	6968	-0-	-1413	-0-	118	1	5727	3	Y	1021	1028	0	56	
						1123	9								
03	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT			56	
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A														WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649	
10	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	34	1	3536	3	Y	939	947	0	30	
						1033	9								
11	4380 X	3693	-0-	-687	-0-	37	1	3033	3	Y	566	563	0	33	
						623	9								
12	4526 X	3752	-0-	-774	-0-	46	1	3023	3	Y	621	622	0	32	
						683	9								
01	5022 X	3127	-0-	-1895	-0-	56	1	2568	3	Y	457	463	0	26	
						503	9								
*02	4698 X	2543	-0-	-2155	-0-	44	1	2144	3	Y	323	330	0	19	
						355	9								
03	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT			19	
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A														WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699	
10	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	67	1	7028	3	Y	1229	1223	0	37	
						1352	9								
11	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	83	1	6779	3	Y	1285	1252	0	70	
						1414	9								
12	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	106	1	6985	3	Y	1353	1356	0	67	
						1488	9								
01	8990 X	7983	-0-	-1007	-0-	142	1	6462	3	Y	1254	1256	0	65	
						1379	9								
*02	8004 X	7065	-0-	-939	-0-	118	1	5733	3	Y	1104	1110	0	59	
						1214	9								
03	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT			59	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102												
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A				WELL #:	5H	RRCID ->	271604	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL	DEPTH	7692	PERF.	8591	-	14864	
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	11193 X	11193	-0-	-0-	-0-	92	1	9530	3	Y	1428	1440	0			42	
						1571	9										
11	10361 X	10361	-0-	-0-	-0-	104	1	8493	3	Y	1604	1559	0			87	
						1764	9										
12	10934 X	10934	-0-	-0-	-0-	134	1	8840	3	Y	1782	1781	0			88	
						1960	9										
01	12524 X	10623	-0-	-1901	-0-	193	1	8773	3	Y	1506	1516	0			78	
						1657	9										
*02	10672 X	9356	-0-	-1316	-0-	158	1	7676	3	Y	1384	1388	0			74	
						1522	9										
03	11129 X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					74	
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A				WELL #:	6H	RRCID ->	271627	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL	DEPTH	7768	PERF.	8677	-	14950	
10	7192 X	6455	-0-	-737	-0-	55	1	5699	3	Y	637	636	0			16	
						701	9										
11	6960 X	6438	-0-	-522	-0-	71	1	5831	3	Y	487	479	0			24	
						536	9										
12	7192 X	6177	-0-	-1015	-0-	85	1	5594	3	Y	453	458	0			19	
						498	9										
01	7440 X	7172	-0-	-268	-0-	129	1	5855	3	Y	1080	1048	0			51	
						1188	9										
*02	6438 X	6109	-0-	-329	-0-	102	1	4943	3	Y	967	970	0			48	
						1064	9										
03	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					48	
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A				WELL #:	7H	RRCID ->	271628	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL	DEPTH	7738	PERF.	8776	-	14865	
10	12524 X	12098	-0-	-426	-0-	94	1	9923	3	Y	1891	1920	0			56	
						1	4	2080	9								
11	12930 X	11137	-0-	-1793	-0-	107	1	8852	3	Y	1979	1929	0			106	
						1	4	2177	9								
12	12524 X	11439	-0-	-1085	-0-	138	1	9146	3	Y	1959	1969	0			96	
						2155	9										
01	12400 X	10611	-0-	-1789	-0-	188	1	8539	3	Y	1713	1721	0			88	
						1884	9										
*02	11600 X	9055	-0-	-2545	-0-	148	1	7220	3	Y	1534	1541	0			81	
						1687	9										
03	12028 X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					Y	NO RPT					81	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	22H	RRCID ->	271640	COMPL. DATE	08/12/2013	TOTAL	DEPTH	8151	PERF.	9153	-	15094	
10	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	344	1	7029	3	Y	918	919	0			14	
						1010	9										
11	7080 X	6714	-0-	-366	-0-	351	1	5505	3	Y	779	782	0			11	
						1	4	857	9								
12	7316 X	6781	-0-	-535	-0-	275	1	5574	3	Y	826	824	0			13	
						23	4	909	9								
01	8928 X	6438	-0-	-2490	-0-	400	1	5031	3	Y	910	911	0			12	
						6	4	1001	9								
*02	8352 X	6434	-0-	-1918	-0-	373	1	5164	3	Y	813	818	0			7	
						3	4	894	9								
03	8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					7	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	23H	RRCID -> 271641	COMPL.	DATE 08/12/2013	TOTAL	DEPTH	8142	PERF.	8740	-	14929				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	12493	X	4384	-0-		-8109		-0-			177 584	1 9		531			534	0	9
11	8160	X	8039	-0-		-121		-0-			414 1	1 4	Y	1031			1021	0	19
12	7914	X	7914	-0-		-0-		-0-			315 27	1 4	Y	1064			1063	0	20
01	6696	X	6432	-0-		-264		-0-			384 6	1 4	Y	1092			1094	0	18
*02	7937	X	7937	-0-		-0-		-0-			410 4	1 4	Y	1679			1676	0	21
03	7533	X	NO RPT	-0-		-7533		-0-					Y	NO RPT					21
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	28H	RRCID -> 271642	COMPL.	DATE 08/12/2013	TOTAL	DEPTH	8200	PERF.	8785	-	14624				
10	5855	X	5855	-0-		-0-		-0-			235 813	1 9	Y	739			738	0	14
11	4576	X	4576	-0-		-0-		-0-			228 778	1 9	Y	707			707	0	14
12	5535	X	5535	-0-		-0-		-0-			199 17	1 4	Y	1155			1145	0	24
01	7130	X	5671	-0-		-1459		-0-			334 5	1 4	Y	1021			1026	0	19
*02	6032	X	4495	-0-		-1537		-0-			250 2	1 4	Y	714			723	0	10
03	5797	X	NO RPT	-0-		-5797		-0-					Y	NO RPT					10
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	29H	RRCID -> 271645	COMPL.	DATE 08/12/2013	TOTAL	DEPTH	8154	PERF.	8731	-	14498				
10	9393	X	6358	-0-		-3035		-0-			251 983	1 9	Y	894			896	0	18
11	7350	X	5388	-0-		-1962		-0-			272 867	1 9	Y	788			790	0	16
12	8215	X	5413	-0-		-2802		-0-			211 18	1 4	Y	812			811	0	17
01	8215	X	5420	-0-		-2795		-0-			327 5	1 4	Y	887			888	0	16
*02	7685	X	5633	-0-		-2052		-0-			315 3	1 4	Y	869			873	0	12
03	6293	X	NO RPT	-0-		-6293		-0-					Y	NO RPT					12
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	30H	RRCID -> 271646	COMPL.	DATE 08/12/2013	TOTAL	DEPTH	8211	PERF.	9075	-	14318				
10	7999	X	7999	-0-		-0-		-0-			322 1102	1 9	Y	1002			1001	0	20
11	7697	X	7697	-0-		-0-		-0-			392 1	1 4	Y	1055			1053	0	22
12	6789	X	6035	-0-		-754		-0-			238 20	1 4	Y	867			870	0	19
01	8153	X	6825	-0-		-1328		-0-			411 6	1 4	Y	1124			1122	0	21
*02	7627	X	5904	-0-		-1723		-0-			331 3	1 4	Y	898			906	0	13
03	7967	X	NO RPT	-0-		-7967		-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163													
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
10	11532 X	9299	-0-	-2233	-0-	395 1	8087 3	Y	743	742	0		15
						817 9							
11	10020 X	6499	-0-	-3521	-0-	353 1	5540 3	Y	550	553	0		12
						1 4	605 9						
12	10292 X	5904	-0-	-4388	-0-	249 1	5056 3	Y	525	525	0		12
						21 4	578 9						
01	7161 X	7105	-0-	-56	-0-	465 1	5860 3	Y	703	701	0		14
						7 4	773 9						
*02	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	472 1	6535 3	Y	938	938	0		14
						4 4	1032 9						
03	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-			Y	NO RPT				14
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941													
10	9889 X	8397	-0-	-1492	-0-	329 1	6730 3	Y	1216	1216	0		26
						1338 9							
11	7740 X	6024	-0-	-1716	-0-	301 1	4711 3	Y	920	925	0		21
						1012 9							
12	9858 X	3995	-0-	-5863	-0-	154 1	3125 3	Y	639	643	0		17
						13 4	703 9						
01	8649 X	6502	-0-	-2147	-0-	385 1	4851 3	Y	1145	1137	0		25
						6 4	1260 9						
*02	8091 X	5982	-0-	-2109	-0-	338 1	4677 3	Y	876	884	0		17
						3 4	964 9						
03	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-			Y	NO RPT				17
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598													
10	8866 X	7108	-0-	-1758	-0-	285 1	5818 3	Y	914	909	0		18
						1005 9							
11	9420 X	4724	-0-	-4696	-0-	241 1	3778 3	Y	641	646	0		13
						705 9							
12	9734 X	7373	-0-	-2361	-0-	291 1	5906 3	Y	1046	1038	0		21
						25 4	1151 9						
01	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	414 1	5215 3	Y	913	918	0		16
						7 4	1004 9						
*02	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	353 1	4886 3	Y	834	840	0		10
						3 4	917 9						
03	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-			Y	NO RPT				10
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 9161 - 14396													
10	11749 X	5904	-0-	-5845	-0-	245 1	5007 3	Y	593	592	0		9
						652 9							
11	10470 X	6552	-0-	-3918	-0-	336 1	5281 3	Y	849	844	0		14
						1 4	934 9						
12	9486 X	6969	-0-	-2517	-0-	268 1	5439 3	Y	1126	1119	0		21
						23 4	1239 9						
01	6262 X	5780	-0-	-482	-0-	358 1	4513 3	Y	821	829	0		13
						6 4	903 9						
*02	5858 X	4965	-0-	-893	-0-	285 1	3959 3	Y	653	659	0		7
						3 4	718 9						
03	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-			Y	NO RPT				7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				//CONT.//	797102	RRCID -> 271655		COMPL.	DATE 08/07/2013	TOTAL	DEPTH	8131	PERF.	9405 - 14297				
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
10	8711 X	794	-0-	-7917	-0-	33 85	1 9	676	3	Y	77	88	0					2
11	7140 X	4620	-0-	-2520	-0-	246 520	1 9	3854	3	Y	473	466	0					9
12	7967 X	4587	-0-	-3380	-0-	189 16	1 4	3840	3	Y	493	492	0					10
01	7657 X	5857	-0-	-1800	-0-	346 5	1 4	4349	3	Y	1052	1043	0					19
*02	7163 X	5169	-0-	-1994	-0-	283 3	1 4	3920	3	Y	875	882	0					12
03	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			963	9	Y	NO RPT							12
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	39H	RRCID -> 271656		COMPL.	DATE 08/07/2013	TOTAL	DEPTH	8133	PERF.	9676 - 13275				
10	6758 X	5365	-0-	-1393	-0-	193 1227	1 9	3945	3	Y	1115	1112	0					25
11	5970 X	5695	-0-	-275	-0-	260 1366	1 9	4069	3	Y	1242	1239	0					28
12	5859 X	3905	-0-	-1954	-0-	137 12	1 4	2779	3	Y	888	894	0					22
01	5363 X	4344	-0-	-1019	-0-	276 4	1 4	3472	3	Y	538	546	0					14
*02	5017 X	4797	-0-	-220	-0-	281 2	1 4	3886	3	Y	571	573	0					12
03	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			628	9	Y	NO RPT							12
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	23H	RRCID -> 271665		COMPL.	DATE 10/07/2013	TOTAL	DEPTH	8149	PERF.	8768 - 15017				
10	4557 X	4453	-0-	-104	-0-	19 213	1 9	4221	3	Y	194	186	0					21
11	4410 X	4119	-0-	-291	-0-	18 197	1 9	3904	3	Y	179	179	0					21
12	4557 X	3648	-0-	-909	-0-	14 147	1 9	3487	3	Y	134	124	0	13	1			18
01	4340 X	4307	-0-	-33	-0-	16 199	1 9	4092	3	Y	181	182	0					17
*02	4060 X	3550	-0-	-510	-0-	16 141	1 9	3393	3	Y	128	131	0					14
03	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT							14
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	24H	RRCID -> 271666		COMPL.	DATE 10/07/2013	TOTAL	DEPTH	8186	PERF.	8610 - 15407				
10	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	29 1	1 4	6946	3	Y	485	469	0					44
11	7140 X	6761	-0-	-379	-0-	29 534	1 9	6198	3	Y	485	487	0					42
12	7378 X	6933	-0-	-445	-0-	534 25	1 1	6361	3	Y	497	455	0	42	1			42
01	7037 X	6997	-0-	-40	-0-	547 25	1 1	6459	3	Y	466	473	0					35
*02	6583 X	6473	-0-	-110	-0-	513 28	1 9	6003	3	Y	402	407	0					30
03	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-	442	9			Y	NO RPT							30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386														
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	5828 X	5685	-0-	-143	-0-	23 1 364 9	5298 3	Y	331	320 0		32		
11	5640 X	5332	-0-	-308	-0-	23 1 381 9	4928 3	Y	346	347 0		31		
12	5828 X	5483	-0-	-345	-0-	20 1 402 9	5061 3	Y	365	334 0	30 1	32		
01	5239 X	5205	-0-	-34	-0-	18 1 380 9	4807 3	Y	345	350 0		27		
*02	4901 X	4879	-0-	-22	-0-	21 1 319 9	4539 3	Y	290	294 0		23		
03	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-			Y	NO RPT			23		
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505														
10	15029 X	15029	-0-	-0-	-0-	59 1 1 4	13726 3	Y	1130	1088 0		98		
11	14220 X	13767	-0-	-453	-0-	57 1 1 4	12476 3	Y	1121	1127 0		92		
12	14694 X	14219	-0-	-475	-0-	50 1 1262 9	12907 3	Y	1147	1051 0	95 1	93		
01	13795 X	13611	-0-	-184	-0-	46 1 1 4	12355 3	Y	1099	1114 0		78		
*02	12905 X	12727	-0-	-178	-0-	54 1 1 4	11599 3	Y	975	988 0		65		
03	13795 X	NO RPT	-0-	-13795	-0-		1073 9	Y	NO RPT			65		
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600														
10	10075 X	9854	-0-	-221	-0-	38 1 1 4	9005 3	Y	736	710 0		74		
11	9750 X	9162	-0-	-588	-0-	39 1 800 9	8323 3	Y	727	731 0		70		
12	10075 X	9800	-0-	-275	-0-	35 1 893 9	8872 3	Y	812	742 0	69 1	71		
01	DLQ G-10	9810	-0-	9810	9810	34 1 860 9	8916 3	Y	782	793 0		60		
*02	DLQ G-10	9261	-0-	9261	19071	40 1 778 9	8443 3	Y	707	716 0		51		
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	19071			Y	NO RPT			51		
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154														
10	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	31 1 1 4	7430 3	Y	523	504 0		45		
11	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	31 1 590 9	575 9	Y	536	538 0		43		
12	7378 X	7318	-0-	-60	-0-	26 1 626 9	6666 3	Y	569	520 0	47 1	45		
01	7037 X	6944	-0-	-93	-0-	24 1 600 9	6320 3	Y	545	552 0		38		
*02	6583 X	6462	-0-	-121	-0-	28 1 487 9	5947 3	Y	443	449 0		32		
03	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-			Y	NO RPT			32		
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285														
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
10	10943 X	10791	-0-	-152	-0-	43 1	10081 3	Y	605	582 0				56
11	10590 X	10214	-0-	-376	-0-	1 4	666 9	Y	642	644 0				54
12	10943 X	10437	-0-	-506	-0-	44 1	9464 3	Y	677	620 0	54 1			57
01	9920 X	9920	-0-	-0-	-0-	706 9	9654 3	Y	597	606 0				48
*02	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	38 1	9228 3	Y	498	506 0				40
03	9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-	745 9	8236 3	Y	NO RPT					40
						35 1								
						657 9								
						39 1								
						548 9								
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283														
10	7967 X	7919	-0-	-48	-0-	51 1	6746 3	Y	1020	1023 0				31
11	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	1122 9	7815 3	Y	1009	1008 0				32
12	8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	70 1	7422 3	Y	967	970 0				29
01	9404 X	9404	-0-	-0-	-0-	1110 9	8102 3	Y	1126	1100 0				55
*02	8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	49 1	7183 3	Y	970	973 0				52
03	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-	1064 9		Y	NO RPT					52
						63 1								
						1239 9								
						63 1								
						1067 9								
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084														
10	9827 X	9166	-0-	-661	-0-	59 1	7978 3	Y	1025	1028 0				33
11	10502 X	10502	-0-	-0-	-0-	1 4	1128 9	Y	1076	1073 0				36
12	10921 X	10921	-0-	-0-	-0-	82 1	9236 3	Y	1104	1105 0				35
01	10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	1184 9	9643 3	Y	1124	1102 0				57
*02	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	63 1	8923 3	Y	1037	1036 0				58
03	8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-	1 4	1141 9	Y	NO RPT					58
						74 1								
						1236 9								
						78 1								
						1 4								
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767														
10	10292 X	9567	-0-	-725	-0-	61 1	8176 3	Y	1208	1212 0				27
11	11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	1 4	1329 9	Y	1197	1196 0				28
12	10931 X	10931	-0-	-0-	-0-	85 1	9598 3	Y	1283	1283 0				28
01	11285 X	11285	-0-	-0-	-0-	1 4	1317 9	Y	1332	1306 0				54
*02	10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	62 1	9457 3	Y	1234	1233 0				55
03	9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-	1 4	1411 9	Y	NO RPT					55
						75 1	9744 3	Y						
						1 4	1465 9							
						79 1	9096 3	Y						
						1 4	1357 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102									
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B				WELL #: 4H		RRCID -> 271705		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH		8009 PERF. 8713 - 14801	
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
10	8866 X	8846	-0-	-20	-0-	56 1	7621 3	Y	1062	1064	0		31
						1 4	1168 9						
11	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	76 1	8536 3	Y	1038	1037	0		32
						1142 9							
12	9675 X	9675	-0-	-0-	-0-	56 1	8467 3	Y	1047	1049	0		30
						1152 9							
01	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	66 1	8374 3	Y	1088	1067	0		51
						1197 9							
*02	9117 X	9117	-0-	-0-	-0-	69 1	7937 3	Y	1009	1009	0		51
						1 4	1110 9						
03	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-			Y	NO RPT				51
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B				WELL #: 5H		RRCID -> 271706		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH		8020 PERF. 8708 - 14585	
10	10850 X	10541	-0-	-309	-0-	66 1	8884 3	Y	1445	1450	0		44
						1 4	1590 9						
11	11818 X	11818	-0-	-0-	-0-	89 1	10104 3	Y	1476	1475	0		45
						1 4	1624 9						
12	11531 X	11531	-0-	-0-	-0-	65 1	9838 3	Y	1479	1481	0		43
						1 4	1627 9						
01	11633 X	11633	-0-	-0-	-0-	77 1	9898 3	Y	1506	1478	0		71
						1 4	1657 9						
*02	10147 X	10147	-0-	-0-	-0-	76 1	8694 3	Y	1251	1257	0		65
						1 4	1376 9						
03	10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-			Y	NO RPT				65
BRISCOE THON UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 271708		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH		7706 PERF. 9258 - 14732	
10	11939 X	11939	-0-	-0-	-0-	36 1	10135 3	Y	1601	1438	1		417
						7 4	1761 9						
11	11812 X	11812	-0-	-0-	-0-	46 1	9919 3	Y	1671	1890	1		198
						9 4	1838 9						
12	11693 X	11693	-0-	-0-	-0-	43 1	9822 3	Y	1659	1618	1		239
						3 4	1825 9						
01	11577 X	11577	-0-	-0-	-0-	38 1	9681 3	Y	1683	1744	1		178
						7 4	1851 9						
*02	9396 X	9256	-0-	-140	-0-	30 1	7752 3	Y	1333	1375	1		136
						8 4	1466 9						
03	10044 X	NO RPT	-0-	-10044	-0-			Y	NO RPT				136
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B				WELL #: 6H		RRCID -> 271709		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH		8053 PERF. 8844 - 14873	
10	9626 X	9626	-0-	-0-	-0-	59 1	8022 3	Y	1404	1405	0		48
						1 4	1544 9						
11	10824 X	10824	-0-	-0-	-0-	82 1	9224 3	Y	1380	1380	0		48
						1518 9							
12	10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	62 1	9368 3	Y	1396	1398	0		46
						1536 9							
01	11117 X	11117	-0-	-0-	-0-	73 1	9455 3	Y	1444	1416	0		74
						1 4	1588 9						
*02	10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	79 1	9034 3	Y	1308	1309	0		73
						1 4	1439 9						
03	9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-			Y	NO RPT				73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205														
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
10	6479 X	5372	-0-	-1107	-0-	102 1	4608 3	5	657 9	Y	597	608 0		20
11	6270 X	4943	-0-	-1327	-0-	19 1	4225 3	699 9		Y	635	629 0		26
12	6479 X	4776	-0-	-1703	-0-	167 1	3936 3	9 4	664 9	Y	604	603 0		27
01	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	287 1	5388 3	8 4	887 9	Y	806	799 0		34
*02	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	223 1	3745 3	790 9		Y	718	720 0		32
03	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT			32
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910														
10	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	116 1	5214 3	5 4	572 9	Y	520	528 0		18
11	4740 X	4345	-0-	-395	-0-	17 1	3824 3	504 9		Y	458	453 0		23
12	4898 X	4110	-0-	-788	-0-	146 1	3438 3	8 4	518 9	Y	471	470 0		24
01	4929 X	4380	-0-	-549	-0-	194 1	3648 3	6 4	532 9	Y	484	480 0		28
*02	4814 X	3903	-0-	-911	-0-	202 1	3397 3	304 9		Y	276	277 0		27
03	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT			27
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096														
10	7192 X	5327	-0-	-1865	-0-	103 1	4654 3	5 4	565 9	Y	514	520 0		15
11	6960 X	5042	-0-	-1918	-0-	19 1	4433 3	590 9		Y	536	531 0		20
12	6479 X	5236	-0-	-1243	-0-	185 1	4381 3	11 4	659 9	Y	599	597 0		22
01	5797 X	5061	-0-	-736	-0-	224 1	4214 3	7 4	616 9	Y	560	554 0		28
*02	4959 X	3580	-0-	-1379	-0-	170 1	2864 3	546 9		Y	496	497 0		27
03	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT			27
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092														
10	5456 X	3911	-0-	-1545	-0-	73 1	3284 3	3 4	551 9	Y	501	511 0		25
11	5430 X	3002	-0-	-2428	-0-	11 1	2492 3	499 9		Y	454	450 0		29
12	5611 X	3105	-0-	-2506	-0-	102 1	2424 3	6 4	573 9	Y	521	521 0		29
01	4774 X	2999	-0-	-1775	-0-	125 1	2363 3	4 4	507 9	Y	461	457 0		33
*02	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	225 1	3776 3	801 9		Y	728	729 0		32
03	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT			32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE THON UNIT										//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
										WELL #: 2H		RRCID -> 271724		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7721		PERF. 8503 - 14570	
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	
10	11393 X	11393	-0-	-0-	-0-			36	1	9863	3	Y	1353	1216	1			351	
								6	4	1488	9								
11	10708 X	10708	-0-	-0-	-0-			41	1	9172	3	Y	1351	1542	1			160	
								9	4	1486	9								
12	11040 X	11040	-0-	-0-	-0-			42	1	9426	3	Y	1426	1385	1			201	
								3	4	1569	9								
01	10688 X	10688	-0-	-0-	-0-			35	1	9152	3	Y	1358	1417	1			142	
								7	4	1494	9								
*02	9221 X	9221	-0-	-0-	-0-			30	1	7876	3	Y	1187	1213	1			116	
								9	4	1306	9								
03	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-							Y	NO RPT					116	
BRISCOE THON UNIT										WELL #: 3H		RRCID -> 271725		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7709		PERF. 8582 - 14770	
10	8876 X	8876	-0-	-0-	-0-			28	1	7858	3	Y	895	800	1			223	
								5	4	985	9								
11	7776 X	7776	-0-	-0-	-0-			32	1	6836	3	Y	820	951	1			92	
								6	4	902	9								
12	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-			34	1	7567	3	Y	956	920	1			128	
								2	4	1052	9								
01	8696 X	8696	-0-	-0-	-0-			30	1	7617	3	Y	949	983	1			94	
								5	4	1044	9								
*02	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-			29	1	7416	3	Y	882	896	1			80	
								8	4	970	9								
03	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-							Y	NO RPT					80	
BRISCOE THON UNIT										WELL #: 4H		RRCID -> 271728		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7721		PERF. 8878 - 15116	
10	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-			25	1	6799	3	Y	789	699	1			195	
								4	4	868	9								
11	7830 X	7237	-0-	-593	-0-			29	1	6348	3	Y	776	885	1			86	
								6	4	854	9								
12	8091 X	7379	-0-	-712	-0-			29	1	6462	3	Y	805	784	1			107	
								2	4	886	9								
01	8091 X	7188	-0-	-903	-0-			25	1	6276	3	Y	803	833	1			77	
								4	4	883	9								
*02	7221 X	6516	-0-	-705	-0-			22	1	5685	3	Y	730	742	1			65	
								6	4	803	9								
03	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-							Y	NO RPT					65	
BRISCOE THON UNIT										WELL #: 5H		RRCID -> 271730		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7774		PERF. 8857 - 15089	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928														
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	
10	5890 X	5440	-0-	-450	-0-	101 1	4590 3	Y	676	685	0		22	
						5 4	744 9							
11	5700 X	3046	-0-	-2654	-0-	10 1	2386 3	Y	591	585	0		28	
						650 9								
12	5890 X	3974	-0-	-1916	-0-	134 1	3182 3	Y	591	591	0		28	
						8 4	650 9							
01	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	247 1	4638 3	Y	583	577	0		34	
						7 4	641 9							
*02	5075 X	5031	-0-	-44	-0-	233 1	3940 3	Y	779	781	0		32	
						1 4	857 9							
03	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-			Y	NO RPT				32	
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144	
10	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	122 1	5509 3	Y	637	645	0		22	
						5 4	701 9							
11	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	18 1	4123 3	Y	530	525	0		27	
						583 9								
12	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	168 1	3978 3	Y	579	578	0		28	
						10 4	637 9							
01	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	260 1	4903 3	Y	645	639	0		34	
						8 4	710 9							
*02	5278 X	4691	-0-	-587	-0-	231 1	3899 3	Y	509	510	0		33	
						1 4	560 9							
03	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-			Y	NO RPT				33	
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286	
10	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	126 1	5706 3	Y	750	761	0		27	
						6 4	825 9							
11	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	22 1	5351 3	Y	731	724	0		34	
						1 4	804 9							
12	5983 X	5759	-0-	-224	-0-	203 1	4779 3	Y	696	695	0		35	
						11 4	766 9							
01	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	322 1	6055 3	Y	835	827	0		43	
						9 4	919 9							
*02	6206 X	6131	-0-	-75	-0-	295 1	4980 3	Y	777	780	0		40	
						1 4	855 9							
03	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-			Y	NO RPT				40	
FOGMT													WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616	
10	5146 X	4375	-0-	-771	-0-	55 1	3695 3	Y	563	570	0		38	
						6 4	619 9							
11	4980 X	4289	-0-	-691	-0-	96 1	3598 3	Y	536	530	0		44	
						5 4	590 9							
12	4991 X	4700	-0-	-291	-0-	86 1	3980 3	Y	575	584	0		35	
						1 4	633 9							
01	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	146 1	4463 3	Y	502	499	0		38	
						1 4	552 9							
*02	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	109 1	3990 3	Y	866	836	0		68	
						1 4	953 9							
03	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			Y	NO RPT				68	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102									
FOGMT				WELL #: 25SP		RRCID -> 271755		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 6373		PERF. 6855 - 13184	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	3999 X	3765	-0-	-234	-0-	46 1	3097 3	Y	561	562	0		39
						5 4	617 9						
11	3870 X	2586	-0-	-1284	-0-	54 1	2035 3	Y	449	449	0		39
						3 4	494 9						
12	3999 X	1736	-0-	-2263	-0-	29 1	1377 3	Y	299	318	0		20
						1 4	329 9						
01	4061 X	3018	-0-	-1043	-0-	78 1	2415 3	Y	476	459	0		37
						1 4	524 9						
*02	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	90 1	3323 3	Y	533	525	0		45
						1 4	586 9						
03	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			Y	NO RPT				45
FOGMT				WELL #: 26SP		RRCID -> 271758		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 6365		PERF. 6788 - 10300	
10	3875 X	3500	-0-	-375	-0-	45 1	3063 3	Y	352	356	0		26
						5 4	387 9						
11	3750 X	3665	-0-	-85	-0-	84 1	3182 3	Y	358	352	0		32
						5 4	394 9						
12	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	79 1	3630 3	Y	403	408	0		27
						1 4	443 9						
01	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	104 1	3185 3	Y	323	323	0		27
						1 4	355 9						
*02	3335 X	3271	-0-	-64	-0-	76 1	2783 3	Y	374	368	0		33
						1 4	411 9						
03	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			Y	NO RPT				33
FOGMT				WELL #: 27SP		RRCID -> 271760		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 6353		PERF. 7231 - 13772	
10	6789 X	4424	-0-	-2365	-0-	58 1	3906 3	Y	413	431	0		27
						6 4	454 9						
11	6600 X	4024	-0-	-2576	-0-	94 1	3510 3	Y	377	374	0		30
						5 4	415 9						
12	6541 X	2695	-0-	-3846	-0-	51 1	2368 3	Y	250	266	0		14
						1 4	275 9						
01	5239 X	2778	-0-	-2461	-0-	79 1	2435 3	Y	239	237	0		16
						1 4	263 9						
*02	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	139 1	5075 3	Y	531	507	0		40
						1 4	584 9						
03	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			Y	NO RPT				40
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #: 23H		RRCID -> 271771		COMPL. DATE 02/03/2014		TOTAL DEPTH 7587		PERF. 8393 - 14408	
10	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	120 1	5412 3	Y	388	395	0		15
						5 4	427 9						
11	5130 X	3329	-0-	-1801	-0-	13 1	3065 3	Y	228	226	0		17
						251 9							
12	5301 X	3229	-0-	-2072	-0-	120 1	2834 3	Y	244	243	0		18
						7 4	268 9						
01	5022 X	2202	-0-	-2820	-0-	103 1	1932 3	Y	149	148	0		19
						3 4	164 9						
*02	5539 X	1781	-0-	-3758	-0-	92 1	1550 3	Y	126	127	0		18
						139 9							
03	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-			Y	NO RPT				18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	276 1	5003 3	Y	790	788 0					18
11	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	348 1	4529 3	Y	830	829 0					19
12	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	382 1	5043 3	Y	772	769 0					22
01	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	390 1	5383 3	Y	866	863 0					25
*02	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	586 1	5845 3	Y	882	881 0					26
03	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-	1 4	970 9	Y	NO RPT						26
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165															
10	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	313 1	5667 3	Y	791	789 0					16
11	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	412 1	5373 3	Y	746	747 0					15
12	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	353 1	4637 3	Y	652	650 0					17
01	5208 X	4866	-0-	-342	-0-	286 1	3946 3	Y	576	574 0					19
*02	4872 X	4440	-0-	-432	-0-	356 1	3544 3	Y	491	491 0					19
03	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-	540 9		Y	NO RPT						19
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928															
10	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	232 1	4213 3	Y	440	439 0					14
11	4140 X	4101	-0-	-39	-0-	260 1	3380 3	Y	419	420 0					13
12	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	295 1	3885 3	Y	435	434 0					14
01	4960 X	3165	-0-	-1795	-0-	190 1	2621 3	Y	322	321 0					15
*02	4640 X	2994	-0-	-1646	-0-	243 1	2423 3	Y	298	298 0					15
03	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-	328 9		Y	NO RPT						15
FOGMT															
WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835															
10	5487 X	5424	-0-	-63	-0-	72 1	4850 3	Y	449	436 0					29
11	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	156 1	5881 3	Y	516	503 0					42
12	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	130 1	6009 3	Y	497	508 0					31
01	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	206 1	6290 3	Y	341	346 0					26
*02	6380 X	5314	-0-	-1066	-0-	129 1	4734 3	Y	409	403 0					32
03	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-	1 4	450 9	Y	NO RPT						32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
FOGMT														
WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659														
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
10	4216 X	3678	-0-	-538	-0-	48	1	3203	3	Y	384	390	0	28
						5	4	422	9					
11	4440 X	4157	-0-	-283	-0-	95	1	3563	3	Y	449	438	0	39
						5	4	494	9					
12	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	95	1	4436	3	Y	475	483	0	31
						2	4	523	9					
01	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	135	1	4153	3	Y	372	373	0	30
						1	4	409	9					
*02	4060 X	3644	-0-	-416	-0-	88	1	3227	3	Y	298	303	0	25
						1	4	328	9					
03	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT			25
FOGMT														
WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674														
10	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	37	1	2518	3	Y	503	502	0	35
						4	4	553	9					
11	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	46	1	1743	3	Y	385	387	0	33
						3	4	424	9					
12	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	33	1	1564	3	Y	339	350	0	22
						1	4	373	9					
01	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	90	1	2761	3	Y	355	349	0	28
						1	4	391	9					
*02	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	77	1	2820	3	Y	373	370	0	31
						1	4	410	9					
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT			31
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763														
10	6789 X	2974	-0-	-3815	-0-	101	1	1837	3	Y	941	938	0	24
						1	4	1035	9					
11	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	399	1	5189	3	Y	916	916	0	24
						1008	9							
12	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	387	1	5105	3	Y	750	748	0	26
						1	4	825	9					
01	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	413	1	5706	3	Y	799	797	0	28
						1	4	879	9					
*02	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	503	1	5013	3	Y	680	680	0	28
						1	4	748	9					
03	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT			28
STANLEY RANCH														
WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771														
10	26322 X	26322	-0-	-0-	-0-	1435	1	24286	3	Y	546	565	1	138
						601	9							
11	26131 X	26131	-0-	-0-	-0-	1390	1	24144	3	Y	543	599	1	82
						597	9							
12	26467 X	26467	-0-	-0-	-0-	1384	1	24458	3	Y	568	488	1	162
						625	9							
01	25867 X	25867	-0-	-0-	-0-	1360	1	23852	3	Y	595	669	1	88
						655	9							
*02	23989 X	23989	-0-	-0-	-0-	1228	1	22110	3	Y	592	527	1	153
						651	9							
03	24955 X	NO RPT	-0-	-24955	-0-					Y	NO RPT			153

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024														
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
10	15624 X	11025	-0-	-4599	-0-	595 1	10063 3	Y	334	368 1				94
11	14700 X	7311	-0-	-7389	-0-	367 9	6691 3	Y	214	261 1				47
12	15190 X	7635	-0-	-7555	-0-	385 1	6985 3	Y	232	200 1				79
01	10881 X	5025	-0-	-5856	-0-	235 9	4582 3	Y	165	202 1				42
*02	13456 X	13456	-0-	-0-	-0-	395 1	12228 3	Y	499	419 1				122
03	10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-	255 9		Y	NO RPT					122
						261 1								
						182 9								
						679 1								
						549 9								
WORTHY RANCH														
WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630														
10	42377 X	38580	-0-	-3797	-0-	2073 1	35355 3	Y	1043	1031 0				74
11	39660 X	38135	-0-	-1525	-0-	5 4	1147 9	Y	1037	1047 0				64
12	40982 X	38762	-0-	-2220	-0-	2008 1	34986 3	Y	1029	983 1				110
01	40982 X	37772	-0-	-3210	-0-	1141 9	35556 3	Y	1044	1110 1				44
*02	36859 X	34125	-0-	-2734	-0-	2074 1	34569 3	Y	906	906 1				44
03	39401 X	NO RPT	-0-	-39401	-0-	1132 9	31358 3	Y	NO RPT					44
						2051 1	997 9	Y						
						4 4								
						1768 1								
						2 4								
STANLEY RANCH														
WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234														
10	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	64 1	7524 3	Y	319	321 0				34
11	6870 X	6712	-0-	-158	-0-	351 9	6326 3	Y	293	294 0				33
12	7099 X	6613	-0-	-486	-0-	64 1	6240 3	Y	291	285 0				39
01	7099 X	6344	-0-	-755	-0-	322 9	320 9	Y	303	308 0				34
*02	7047 X	6117	-0-	-930	-0-	52 1	5963 3	Y	290	293 0				31
03	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-	1 4	333 9	Y	NO RPT					31
						45 1	5754 3	Y						
						3 4	319 9	Y						
						37 1								
						7 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
CHAPARRAL WILDLIFE STATE															
WELL #: 5H RRCID -> 271911														COMPL. DATE 11/15/2013	
CAPACITY														TOTAL DEPTH 8219	
NON-ASSOCIATED														PERF. 8851 - 13968	
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	
10	4805 X	3893	-0-	-912	-0-	31 1	3623 3	Y	217	221	0			22	
11	3780 X	3662	-0-	-118	-0-	239 9	3400 3	Y	207	207	0			22	
12	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	34 1	4382 3	Y	262	251	0			33	
01	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	228 9	3638 3	Y	225	234	0			24	
*02	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	37 1	248 9	Y	206	210	0			20	
03	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-	2 4	3502 3	Y	NO RPT					20	
						24 1	227 9	Y							
						3 4									
TOVAR WLC B UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 271912	
CAPACITY														COMPL. DATE 10/11/2013	
NON-ASSOCIATED														TOTAL DEPTH 5682	
														PERF. 6416 - 11433	
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	
10	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-			Y	-0-	211	1			-0-	
11	5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-			Y	-0-					-0-	
12	5859 X	3370	-0-	-2489	-0-	3 1	2912 3	Y	256	129	1			127	
01	1457 X	1102	-0-	-355	-0-	173 4	282 9	Y	109	124	1			112	
*02	1363 X	1195	-0-	-168	-0-	1 1	943 3	Y	102	123	1			91	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38 4	120 9	Y	NO RPT					91	
						2 1	408 3	Y							
						673 4	112 9	Y							
TOVAR WLC B UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 271922	
CAPACITY														COMPL. DATE 10/11/2013	
NON-ASSOCIATED														TOTAL DEPTH 5683	
														PERF. 6101 - 12190	
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	
10	9517 X	8463	-0-	-1054	-0-	20 1	5658 3	Y	241	177	1			231	
11	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	2520 4	265 9	Y	236	215	1			252	
12	9180 X	9180	-0-	-0-	-0-	18 1	7218 3	Y	202	229	1			225	
01	7192 X	4197	-0-	-2995	-0-	1799 4	260 9	Y	81	161	1			145	
*02	8990 X	4452	-0-	-4538	-0-	7 1	8448 3	Y	114	151	1			108	
03	9610 X	NO RPT	-0-	-9610	-0-	503 4	222 9	Y	NO RPT					108	
						4 1	3946 3	Y							
						158 4	89 9	Y							
						6 1	1628 3	Y							
						2693 4	125 9	Y							
TOVAR WLC B UNIT														WELL #: 3H RRCID -> 271923	
CAPACITY														COMPL. DATE 10/11/2013	
NON-ASSOCIATED														TOTAL DEPTH 5683	
														PERF. 6296 - 11940	
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	
10	6696 X	6230	-0-	-466	-0-	14 1	3948 3	Y	463	349	1			453	
11	6480 X	3568	-0-	-2912	-0-	1759 4	509 9	Y	237	319	1			371	
12	6696 X	5949	-0-	-747	-0-	7 1	2642 3	Y	394	386	1			379	
01	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	658 4	261 9	Y	453	437	1			395	
*02	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	4 1	5202 3	Y	433	481	1			347	
03	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-	310 4	433 9	Y	NO RPT					347	
						6 1	5442 3	Y							
						217 4	498 9	Y							
						9 1	2348 3	Y							
						3883 4	476 9	Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985														
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
10	20088 X	19130	-0-	-958	-0-	1029 1	17541 3	Y	509	528 1				284
11	19440 X	19355	-0-	-85	-0-	560 9	17743 3	Y	513	531 1				266
12	20088 X	19293	-0-	-795	-0-	1048 1	17599 3	Y	588	552 1				302
01	19458 X	19458	-0-	-0-	-0-	564 9	17720 3	Y	612	677 1				237
*02	19501 X	19501	-0-	-0-	-0-	1047 1	17787 3	Y	615	594 1				258
03	18414 X	NO RPT	-0-	-18414	-0-	647 9	677 9	Y	NO RPT					258
						1065 1								
						673 9								
						1036 1								
						1 4								
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808														
10	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	239 1	2381 3	Y	278	283 0				34
11	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	9 4	306 9	Y	225	230 0				29
12	2883 X	2180	-0-	-703	-0-	208 1	2814 3	Y	217	214 0				32
01	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	11 4	248 9	Y	228	226 0				34
*02	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	138 1	1795 3	Y	234	239 0				29
03	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-	8 4	239 9	Y	NO RPT					29
						153 1	1829 3	Y						
						8 4	251 9	Y						
						194 1	2228 3	Y						
						10 4	257 9	Y						
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477														
10	7347 X	4240	-0-	-3107	-0-	171 1	3636 3	Y	386	383 0				8
11	7770 X	-0-	-0-	-7770	-0-	8 4	425 9	Y	-0-	8 0				-0-
12	8029 X	4370	-0-	-3659	-0-	281 1	3651 3	Y	398	392 0				6
01	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	438 9	3606 3	Y	527	522 0				11
*02	4060 X	1077	-0-	-2983	-0-	368 1	580 9	Y	108	115 0				4
03	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-	1 4	901 3	Y	NO RPT					4
						55 1	119 9	Y						
						2 4								
STUMBERG RANCH UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835														
10	7471 X	6932	-0-	-539	-0-	378 1	5397 3	Y	1052	1047 0				57
11	7230 X	6424	-0-	-806	-0-	1157 9	4965 3	Y	1029	1041 0				45
12	7316 X	6642	-0-	-674	-0-	320 1	1132 9	Y	1069	1069 0				45
01	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	7 4	5183 3	Y	1047	1044 0				48
*02	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	281 1	1176 9	Y	1026	1011 0				63
03	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-	2 4	5222 3	Y	NO RPT					63
						337 1	1152 9	Y						
						3 4	4740 3	Y						
						300 1	1129 9	Y						
						3 4								

05/14/2020
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 681

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC STUMBERG RANCH UNIT A				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 5H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
						RRCID -> 272034	COMPL. DATE 10/31/2013	TOTAL DEPTH 7915	PERF. 8182	- 13027							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-		420 1	6025 3	1 4	1271 9	Y	1155	1126 0				65
11	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-		370 1	5742 3	8 4	1235 9	Y	1123	1136 0				52
12	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-		333 1	6142 3	2 4	1241 9	Y	1128	1130 0				50
01	7585 X	7585	-0-	-0-	-0-		388 1	6017 3	4 4	1176 9	Y	1069	1068 0				51
*02	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-		342 1	5428 3	4 4	1102 9	Y	1002	990 0				63
03	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-						Y	NO RPT					63
STUMBERG RANCH UNIT A				WELL #:	6H	RRCID -> 272035	COMPL. DATE 10/31/2013	TOTAL DEPTH 7903	PERF. 8365	- 12877							
10	7812 X	6822	-0-	-990	-0-		384 1	5483 3	955 9		Y	868	877 0				52
11	7560 X	7014	-0-	-546	-0-		358 1	5551 3	8 4	1097 9	Y	997	1001 0				48
12	7812 X	7470	-0-	-342	-0-		327 1	6035 3	2 4	1106 9	Y	1005	1007 0				46
01	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-		351 1	5445 3	3 4	1033 9	Y	939	939 0				46
*02	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-		352 1	5580 3	4 4	983 9	Y	894	882 0				58
03	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-						Y	NO RPT					58
STUMBERG RANCH UNIT A				WELL #:	7H	RRCID -> 272036	COMPL. DATE 10/20/2013	TOTAL DEPTH 7909	PERF. 8466	- 13133							
10	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-		410 1	5879 3	1 4	1064 9	Y	967	966 0				58
11	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-		374 1	5794 3	8 4	1062 9	Y	965	976 0				47
12	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-		317 1	5840 3	2 4	1159 9	Y	1054	1052 0				49
01	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-		365 1	5663 3	3 4	1135 9	Y	1032	1029 0				52
*02	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-		317 1	5022 3	4 4	950 9	Y	864	857 0				59
03	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-						Y	NO RPT					59
TOVAR WLC A UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 272039	COMPL. DATE 09/22/2013	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 6130	- 10458							
10	4092 X	2414	-0-	-1678	-0-		156 1	1604 3	519 4	135 9	Y	123	142 1				92
11	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-		22 1	2741 3	963 4	237 9	Y	215	142 1				165
12	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-						Y	-0-	165 1				-0-
01 DLQ	G-10	2344	-0-	2344	2344		142 1	1244 3	691 4	267 9	Y	243	183 1				60
*02	DLQ G-10	1471	-0-	1471	3815		26 1	1064 3	320 4	61 9	Y	55					115
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3815						Y	NO RPT					115

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																	
SN EF MAVERICK, LLC																	
TOVAR WLC A UNIT																	
WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477																	
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
10	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-		182	1	1865	3	Y	29	27	1			15
							604	4		32	9						
11	3000 N	3357	-0-	357	357		21	1	2432	3	Y	46	29	1			32
							853	4		51	9						
12	1784 N	1427	-0-	-357	-0-		11	1	1043	3	Y	29	2	1			59
							341	4		32	9						
01	1891 X	1228	-0-	-663	-0-		83	1	723	3	Y	20	60	1			19
							400	4		22	9						
*02	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-		71	1	2927	3	Y	23					42
							882	4		25	9						
03	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-						Y	NO RPT					42
TOVAR WLC A UNIT																	
WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470																	
10	6200 X	3981	-0-	-2219	-0-		271	1	2784	3	Y	23	56	1			35
							901	4		25	9						
11	6000 X	5270	-0-	-730	-0-		32	1	3855	3	Y	27	29	1			33
							1353	4		30	9						
12	6200 X	6178	-0-	-22	-0-		48	1	4579	3	Y	49	2	1			80
							1497	4		54	9						
01	5301 X	3450	-0-	-1851	-0-		221	1	1936	3	Y	199	209	1			70
							1074	4		219	9						
*02	5104 X	2024	-0-	-3080	-0-		36	1	1475	3	Y	62					132
							445	4		68	9						
03	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-						Y	NO RPT					132
CHAPARRAL WILDLIFE STATE																	
WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093																	
10	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-		35	1	4088	3	Y	169	172	0			13
							186	9									
11	4080 X	3843	-0-	-237	-0-		37	1	3634	3	Y	156	156	0			13
							172	9									
12	4216 X	3781	-0-	-435	-0-		30	1	3565	3	Y	169	163	0			19
							186	9									
01	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-		30	1	4012	3	Y	189	190	0			18
							2	4	208	9							
*02	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-		24	1	3626	3	Y	200	200	0			18
							4	4	220	9							
03	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-						Y	NO RPT					18
CHAPARRAL WILDLIFE STATE																	
WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942																	
10	3968 X	3234	-0-	-734	-0-		26	1	3048	3	Y	145	148	0			15
							160	9									
11	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-		38	1	3793	3	Y	184	180	0			19
							202	9									
12	3999 X	3636	-0-	-363	-0-		29	1	3464	3	Y	130	131	0			18
							143	9									
01	3875 X	3035	-0-	-840	-0-		22	1	2889	3	Y	112	117	0			13
							1	4	123	9							
*02	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-		27	1	4023	3	Y	180	175	0			18
							4	4	198	9							
03	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-						Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390														
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
10	4247 X	859	-0-	-3388	-0-	7	1	819	3	Y	30	43	0	5
						33	9							
11	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	45	1	4493	3	Y	178	166	0	17
						196	9							
12	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	40	1	4854	3	Y	202	194	0	25
						1	4	222	9					
01	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	36	1	4684	3	Y	182	188	0	19
						2	4	200	9					
*02	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	24	1	3596	3	Y	132	138	0	13
						4	4	145	9					
03	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT			13
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270	
10	4278 X	3612	-0-	-666	-0-	46	1	3269	3	Y	266	274	0	21
						4	4	293	9					
11	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	42	1	4183	3	Y	282	281	0	22
						3	4	310	9					
12	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	44	1	4186	3	Y	294	285	0	31
						2	4	323	9					
01	4185 X	4070	-0-	-115	-0-	39	1	3818	3	Y	192	204	0	19
						2	4	211	9					
*02	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	39	1	3668	3	Y	275	272	0	22
						2	4	303	9					
03	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT			22
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602	
10	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	44	1	3171	3	Y	91	94	0	3
						4	4	100	9					
11	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	38	1	3808	3	Y	112	111	0	4
						3	4	123	9					
12	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	40	1	3809	3	Y	136	132	0	8
						2	4	150	9					
01	4340 X	3744	-0-	-596	-0-	36	1	3544	3	Y	147	152	0	3
						2	4	162	9					
*02	3915 X	3830	-0-	-85	-0-	38	1	3506	3	Y	258	255	0	6
						2	4	284	9					
03	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT			6
CHAPARRAL WILDLIFE STATE													WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302	
10	4371 X	3751	-0-	-620	-0-	30	1	3570	3	Y	137	146	0	12
						151	9							
11	4230 X	2730	-0-	-1500	-0-	26	1	2592	3	Y	102	105	0	9
						112	9							
12	4371 X	3842	-0-	-529	-0-	31	1	3658	3	Y	139	132	0	16
						153	9							
01	5022 X	3751	-0-	-1271	-0-	26	1	3551	3	Y	156	158	0	14
						2	4	172	9					
*02	4698 X	3175	-0-	-1523	-0-	20	1	3009	3	Y	130	133	0	11
						3	4	143	9					
03	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
CHAPARRAL WILDLIFE STATE															
WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	33 1	3907 3	Y	150	152	0				15
11	4140 X	2921	-0-	-1219	-0-	165 9	2753 3	Y	127	128	0				14
12	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	28 1	4192 3	Y	171	163	0				22
01	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	140 9	4201 3	Y	123	130	0				15
*02	3828 X	3386	-0-	-442	-0-	36 1	135 9	Y	170	167	0				18
03	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-	188 9	3175 3	Y	NO RPT						18
						32 1	187 9	Y							
						2 4									
						21 1									
						3 4									
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826	
10	3627 X	3030	-0-	-597	-0-	40 1	2818 3	Y	154	157	0				8
11	3510 X	2679	-0-	-831	-0-	3 4	169 9	Y	91	90	0				9
12	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	25 1	2552 3	Y	164	158	0				15
01	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	2 4	100 9	Y	196	201	0				10
*02	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	40 1	3849 3	Y	339	335	0				14
03	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-	2 4	180 9	Y	NO RPT						14
						37 1	3628 3	Y							
						2 4	216 9	Y							
						36 1	3353 3	Y							
						2 4	373 9	Y							
STUMBERG RANCH UNIT A														WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174	
10	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	388 1	5554 3	Y	974	989	0				57
11	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	1 4	1071 9	Y	1013	1022	0				48
12	8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	395 1	6132 3	Y	1306	1296	0				58
01	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	9 4	1114 9	Y	1204	1203	0				59
*02	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	365 1	6731 3	Y	1226	1206	0				79
03	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-	2 4	1437 9	Y	NO RPT						79
						411 1	6380 3	Y							
						4 4	1324 9	Y							
						369 1	5849 3	Y							
						4 4	1349 9	Y							
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546	
10	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	34 1	2434 3	Y	215	219	0				9
11	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3 4	237 9	Y	169	168	0				10
12	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	31 1	3112 3	Y	184	178	0				16
01	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	2 4	186 9	Y	148	155	0				9
*02	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	33 1	3233 3	Y	112	110	0				11
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-	2 4	202 9	Y	NO RPT						11
						33 1	3208 3	Y							
						1 4	163 9	Y							
						29 1	2781 3	Y							
						2 4	123 9	Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523															
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		
10	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	34	1	2455	3	Y	276	280	0	13	
						3	4	304	9						
11	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	29	1	2869	3	Y	208	207	0	14	
						2	4	229	9						
12	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	30	1	2882	3	Y	146	141	0	19	
						1	4	161	9						
01	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	25	1	2448	3	Y	93	100	0	12	
						1	4	102	9						
*02	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	26	1	2393	3	Y	173	171	0	14	
						1	4	190	9						
03	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT			14	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043	
10	2480 X	1931	-0-	-549	-0-	26	1	1855	3	Y	44	47	0	7	
						2	4	48	9						
11	2400 X	1336	-0-	-1064	-0-	12	1	1270	3	Y	48	48	0	7	
						1	4	53	9						
12	2480 X	1808	-0-	-672	-0-	18	1	1713	3	Y	69	67	0	9	
						1	4	76	9						
01	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	23	1	2218	3	Y	72	76	0	5	
						1	4	79	9						
*02	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	24	1	2186	3	Y	60	60	0	5	
						1	4	66	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090	
10	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	65	1	4589	3	Y	152	162	0	21	
						5	4	167	9						
11	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	50	1	5040	3	Y	131	130	0	22	
						4	4	144	9						
12	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	52	1	4990	3	Y	135	130	0	27	
						3	4	149	9						
01	5580 X	5285	-0-	-295	-0-	50	1	4858	3	Y	341	352	0	16	
						2	4	375	9						
*02	5220 X	4885	-0-	-335	-0-	46	1	4232	3	Y	550	544	0	22	
						2	4	605	9						
03	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT			22	
STUMBERG RANCH UNIT A														WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231	
10	7037 X	7023	-0-	-14	-0-	399	1	5718	3	Y	823	823	0	48	
						1	4	905	9						
11	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	360	1	5575	3	Y	817	826	0	39	
						8	4	899	9						
12	7037 X	6878	-0-	-159	-0-	305	1	5619	3	Y	865	864	0	40	
						2	4	952	9						
01	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	354	1	5488	3	Y	776	777	0	39	
						3	4	854	9						
*02	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	304	1	4802	3	Y	727	718	0	48	
						3	4	800	9						
03	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT			48	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
STUMBERG RANCH UNIT A															
WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179															
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	
10	8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	462 1	6623 3	1267 9	1267 9	Y	1152	1149 0		67	
11	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	415 1	6439 3	1394 9	1394 9	Y	1267	1275 0		59	
12	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	353 1	6499 3	1383 9	1383 9	Y	1257	1260 0		56	
01	8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	412 1	6392 3	1296 9	1296 9	Y	1178	1177 0		57	
*02	7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	364 1	5767 3	1209 9	1209 9	Y	1099	1084 0		72	
03	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT			72	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943	
10	6634 X	5742	-0-	-892	-0-	74 1	5243 3	419 9	419 9	Y	381	390 0		23	
11	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	67 1	6723 3	488 9	488 9	Y	444	442 0		25	
12	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	67 1	6413 3	589 9	589 9	Y	535	518 0		42	
01	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	64 1	6269 3	653 9	653 9	Y	594	611 0		25	
*02	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	62 1	5738 3	765 9	765 9	Y	695	688 0		32	
03	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT			32	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219	
10	9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	112 1	7950 3	1782 9	1782 9	Y	1620	1639 0		48	
11	11328 X	11328	-0-	-0-	-0-	94 1	9508 3	1719 9	1719 9	Y	1563	1555 0		56	
12	11357 X	11357	-0-	-0-	-0-	102 1	9741 3	1509 9	1509 9	Y	1372	1328 0		100	
01	11207 X	11207	-0-	-0-	-0-	99 1	9590 3	1514 9	1514 9	Y	1376	1415 0		61	
*02	10463 X	10463	-0-	-0-	-0-	96 1	8911 3	1451 9	1451 9	Y	1319	1306 0		74	
03	9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT			74	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357	
10	5394 X	5078	-0-	-316	-0-	63 1	4469 3	541 9	541 9	Y	492	501 0		19	
11	5220 X	5091	-0-	-129	-0-	46 1	4693 3	348 9	348 9	Y	316	315 0		20	
12	5394 X	5232	-0-	-162	-0-	51 1	4801 3	378 9	378 9	Y	344	334 0		30	
01	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	52 1	5075 3	459 9	459 9	Y	417	430 0		17	
*02	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	49 1	4579 3	721 9	721 9	Y	655	648 0		24	
03	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT			24	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	4402 X	3730	-0-	-672	-0-	49 1	3483 3	4	194 9	Y	176	181 0		10	
11	4260 X	4074	-0-	-186	-0-	38 1	3859 3	3	174 9	Y	158	157 0		11	
12	4402 X	4185	-0-	-217	-0-	42 1	3999 3	2	142 9	Y	129	125 0		15	
01	4464 X	3863	-0-	-601	-0-	37 1	3605 3	2	219 9	Y	199	205 0		9	
*02	4118 X	3947	-0-	-171	-0-	39 1	3620 3	2	286 9	Y	260	258 0		11	
03	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT			11	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681	
10	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	59 1	4184 3	5	307 9	Y	279	285 0		15	
11	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	45 1	4461 3	3	338 9	Y	307	305 0		17	
12	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	45 1	4332 3	2	393 9	Y	357	345 0		29	
01	5332 X	4581	-0-	-751	-0-	43 1	4224 3	2	312 9	Y	284	295 0		18	
*02	4988 X	4748	-0-	-240	-0-	46 1	4273 3	2	427 9	Y	388	384 0		22	
03	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT			22	
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907	
10	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	48 1	5972 3	3	596 9	Y	542	542 0		27	
11	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	52 1	5883 3	6	626 9	Y	569	564 0		32	
12	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	65 1	5722 3	1	620 9	Y	564	570 0		26	
01	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	71 1	5798 3	647 9		Y	588	578 0		36	
*02	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	73 1	5129 3	546 9		Y	496	504 0		28	
03	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT			28	
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964	
10	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	44 1	5118 3	172 9		Y	156	160 0		17	
11	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	46 1	4613 3	156 9		Y	142	143 0		16	
12	5394 X	4887	-0-	-507	-0-	39 1	4662 3	1	185 9	Y	168	162 0		22	
01	5394 X	4920	-0-	-474	-0-	35 1	4663 3	2	220 9	Y	200	201 0		21	
*02	5046 X	4644	-0-	-402	-0-	29 1	4419 3	5	191 9	Y	174	178 0		17	
03	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT			17	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	59 1	7385 3	Y	769	769	0				42
						4 4	846 9								
11	8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	69 1	7868 3	Y	809	802	0				49
						8 4	890 9								
12	8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	84 1	7432 3	Y	774	782	0				41
						2 4	851 9								
01	8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	89 1	7296 3	Y	808	795	0				54
						889 9									
*02	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	93 1	6574 3	Y	758	768	0				44
						834 9									
03	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-			Y	NO RPT						44
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907	
10	4185 X	4158	-0-	-27	-0-	34 1	3964 3	Y	145	151	0				13
						160 9									
11	4050 X	3762	-0-	-288	-0-	36 1	3588 3	Y	125	126	0				12
						138 9									
12	3906 X	3628	-0-	-278	-0-	29 1	3453 3	Y	133	129	0				16
						146 9									
01	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	28 1	3773 3	Y	150	152	0				14
						2 4	165 9								
*02	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	25 1	3774 3	Y	131	133	0				12
						4 4	144 9								
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT						12
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590	
10	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	62 1	7851 3	Y	972	971	0				43
						5 4	1069 9								
11	7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	61 1	6935 3	Y	848	842	0				49
						7 4	933 9								
12	7781 X	7389	-0-	-392	-0-	73 1	6363 3	Y	865	875	0				39
						1 4	952 9								
01	8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	86 1	7004 3	Y	975	958	0				56
						1073 9									
*02	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	83 1	5862 3	Y	869	881	0				44
						956 9									
03	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-			Y	NO RPT						44
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773	
10	8364 X	8364	-0-	-0-	-0-	60 1	7429 3	Y	792	792	0				42
						4 4	871 9								
11	7590 X	6557	-0-	-1033	-0-	52 1	5896 3	Y	548	545	0				45
						6 4	603 9								
12	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	81 1	7082 3	Y	839	845	0				39
						1 4	923 9								
01	8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	86 1	7041 3	Y	814	801	0				52
						895 9									
*02	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	95 1	6680 3	Y	698	709	0				41
						768 9									
03	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-			Y	NO RPT						41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	16709 X	15159	-0-	-1550	-0-	107 1	13436 3	1608 9	1608 9	Y	1462	1463 0			75
11	15030 X	14340	-0-	-690	-0-	109 1	12602 3	1615 9	1615 9	Y	1468	1456 0			87
12	15934 X	14242	-0-	-1692	-0-	141 1	12457 3	1641 9	1641 9	Y	1492	1508 0			71
01	14263 X	14263	-0-	-0-	-0-	152 1	12386 3			Y	1568	1543 0			96
*02	12586 X	12524	-0-	-62	-0-	1725 9									
03	13454 X	NO RPT	-0-	-13454	-0-	154 1	10895 3			Y	1341	1362 0			75
						1475 9					NO RPT				75
STANLEY RANCH														WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425	
10	13299 X	12400	-0-	-899	-0-	668 1	11389 3	343 9	343 9	Y	312	317 1			91
11	12959 X	12959	-0-	-0-	-0-	701 1	11869 3	389 9	389 9	Y	354	360 1			85
12	13338 X	13338	-0-	-0-	-0-	728 1	12237 3	373 9	373 9	Y	339	323 1			101
01	13499 X	13499	-0-	-0-	-0-	745 1	12382 3	372 9	372 9	Y	338	377 1			62
*02	11413 X	11413	-0-	-0-	-0-	608 1	10441 3			Y	330	319 1			73
03	11098 X	NO RPT	-0-	-11098	-0-	1 4	363 9			Y	NO RPT				73
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778	
10	8977 X	8977	-0-	-0-	-0-	63 1	7975 3	5 4	934 9	Y	849	849 0			44
11	8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	66 1	7587 3	8 4	925 9	Y	841	834 0			51
12	8184 X	7943	-0-	-241	-0-	80 1	7006 3	1 4	856 9	Y	778	788 0			41
01	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	87 1	7111 3	927 9		Y	843	829 0			55
*02	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	94 1	6663 3	851 9		Y	774	785 0			44
03	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT				44
ROGERS DENTONIO 16 UNIT														WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548	
10	2263 X	212	-0-	-2051	-0-	14 1	155 3	43 9		Y	39	37 0			6
11	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	126 1	1536 3	373 9		Y	339	324 0			21
12	3100 N	4097	-0-	997	997	256 1	3326 3	515 9		Y	468	462 0			27
01	3100 N	3797	-0-	697	1694	271 1	3107 3	419 9		Y	381	386 0			22
*02	2900 N	3337	-0-	437	2131	234 1	2717 3	386 9		Y	351	350 0			23
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2131					Y	NO RPT				23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
ROGERS DENTONIO 16 UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504															
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	
10	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	323	1	3562	3	Y	497	488	0	38	
						547	9								
11	3780 X	2642	-0-	-1138	-0-	175	1	2134	3	Y	303	316	0	25	
						333	9								
12	3906 X	2347	-0-	-1559	-0-	146	1	1896	3	Y	277	279	0	23	
						305	9								
01	4123 X	3308	-0-	-815	-0-	232	1	2656	3	Y	382	378	0	27	
						420	9								
*02	3857 X	3347	-0-	-510	-0-	232	1	2697	3	Y	380	377	0	30	
						418	9								
03	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT			30	
ROGERS DENTONIO 16 UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372															
10	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	408	1	4508	3	Y	544	531	0	46	
						598	9								
11	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	380	1	4631	3	Y	622	621	0	47	
						684	9								
12	5146 X	4685	-0-	-461	-0-	300	1	3892	3	Y	448	458	0	37	
						493	9								
01	5332 X	4828	-0-	-504	-0-	349	1	3994	3	Y	441	442	0	36	
						485	9								
*02	5307 X	4619	-0-	-688	-0-	327	1	3797	3	Y	450	446	0	40	
						495	9								
03	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT			40	
ROGERS DENTONIO 16 UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567															
10	2914 X	2695	-0-	-219	-0-	194	1	2145	3	Y	324	318	0	29	
						356	9								
11	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	236	1	2884	3	Y	404	401	0	32	
						444	9								
12	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	232	1	3016	3	Y	445	444	0	33	
						490	9								
01	2573 X	2157	-0-	-416	-0-	150	1	1712	3	Y	268	277	0	24	
						295	9								
*02	2407 X	1490	-0-	-917	-0-	97	1	1129	3	Y	240	240	0	24	
						264	9								
03	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT			24	
ROGERS DENTONIO 16 UNIT															
WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527															
10	3813 X	3422	-0-	-391	-0-	241	1	2665	3	Y	469	462	0	37	
						516	9								
11	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	250	1	3044	3	Y	592	588	0	41	
						651	9								
12	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	363	1	4706	3	Y	798	790	0	49	
						878	9								
01	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	396	1	4538	3	Y	689	694	0	44	
						758	9								
*02	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	330	1	3830	3	Y	508	512	0	40	
						559	9								
03	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT			40	

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
ROGERS DENTONIO 16 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677														
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
10	7564 X	7357	-0-	-207	-0-	521	1	5748	3	Y	989	977	0	83
11	7320 X	6130	-0-	-1190	-0-	1088	9	4836	3	Y	816	830	0	69
12	7564 X	5637	-0-	-1927	-0-	396	1	4498	3	Y	720	726	0	63
01	7502 X	5018	-0-	-2484	-0-	898	9	3889	3	Y	718	720	0	61
*02	7018 X	5007	-0-	-2011	-0-	347	1	3861	3	Y	740	734	0	67
03	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-	792	9			Y	NO RPT			67
						339	1							
						790	9							
						332	1							
						814	9							
ROGERS DENTONIO 16 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745														
10	6944 X	6916	-0-	-28	-0-	521	1	5747	3	Y	589	578	0	49
11	6720 X	6578	-0-	-142	-0-	648	9	5495	3	Y	575	579	0	45
12	6944 X	5456	-0-	-1488	-0-	450	1	4614	3	Y	442	449	0	38
01	6789 X	5301	-0-	-1488	-0-	633	9	4459	3	Y	412	414	0	36
*02	6438 X	5164	-0-	-1274	-0-	356	1	4327	3	Y	423	419	0	40
03	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-	486	9			Y	NO RPT			40
						389	1							
						453	9							
						372	1							
						465	9							
STANLEY RANCH														
WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069														
10	17081 X	15120	-0-	-1961	-0-	810	1	13804	3	Y	460	475	1	257
11	15660 X	13869	-0-	-1791	-0-	506	9	12620	3	Y	457	473	1	241
12	16184 X	16184	-0-	-0-	-0-	746	1	14745	3	Y	511	481	1	271
01	14947 X	14947	-0-	-0-	-0-	503	9	13639	3	Y	444	505	1	210
*02	13224 X	6746	-0-	-6478	-0-	877	1	6154	3	Y	212	216	1	206
03	14136 X	NO RPT	-0-	-14136	-0-	562	9			Y	NO RPT			206
						820	1							
						488	9							
						359	1							
						233	9							
SOUTH SPUR UNIT A														
WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445														
10	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	171	1	1406	3	Y	144	160	1	26
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	158	9	1057	3	Y	74	81	1	19
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	112	1	673	3	Y	37	41	1	15
01	DLQ G-10	2695	-0-	2695	2695	81	9	2318	3	Y	93	96	1	12
*02	DLQ G-10	4180	-0-	4180	6875	83	1	3618	3	Y	147	131	1	28
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6875	41	9			Y	NO RPT			28
						275	1							
						102	9							
						400	1							
						162	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														NON-ASSOCIATED														CAPACITY														CNTY: DIMMIT																																									
SN EF MAVERICK, LLC														//CONT.// 12018 200																																																																					
SOUTH SPUR UNIT A														//CONT.// 797102																																																																					
WELL #:														8H														RRCID -> 272336														COMPL. DATE 11/04/2013														TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368																											
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																																																																	
10	3162 X	2438	-0-	-724	-0-	231	1	1900	3	Y	279	307	1					43																																																																	
11	3060 X	1234	-0-	-1826	-0-	307	9	977	3	Y	140	153	1					30																																																																	
12	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-	103	1			Y	-0-	30	1					-0-																																																																	
01 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	154	9			Y	-0-							-0-																																																																	
*02 DLQ	G-10	3146	-0-	3146	3146	264	1	2387	3	Y	450	377	1					73																																																																	
03 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3146	495	9			Y	NO RPT							73																																																																	
SOUTH SPUR UNIT A														WELL #:														9H														RRCID -> 272337														COMPL. DATE 11/13/2013														TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387													
10	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	288	1	2365	3	Y	250	276	1					38																																																																	
11	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	275	9	2045	3	Y	166	170	1					34																																																																	
12	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	217	1	4165	3	Y	323	272	1					85																																																																	
01	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	183	9																																																																												
*02	3045 X	1932	-0-	-1113	-0-	517	1	4451	3	Y	281	332	1					34																																																																	
03	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	355	9	1439	3	Y	304	284	1					54																																																																	
						528	1																																																																												
						309	9																																																																												
						334	9			Y	NO RPT							54																																																																	
DIAMOND H STATE														WELL #:														20H														RRCID -> 272345														COMPL. DATE 01/17/2014														TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461													
10	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	370	1	2171	3	Y	347	347	0					5																																																																	
11	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3	4	382	9	Y	379	378	0					6																																																																	
12	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-	315	1	2270	3	Y	-0-	2	0					4																																																																	
01 DLQ	G-10	1134	-0-	1134	1134	17	4	417	9	Y	104	96	0	7	1			5																																																																	
*02 DLQ	G-10	1644	-0-	1644	2778	81	1	930	3	Y	392	389	0					8																																																																	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2778	9	4	1113	3	Y	NO RPT							8																																																																	
						10	4	431	9																																																																										
STUMBERG RANCH UNIT B														WELL #:														1H														RRCID -> 272401														COMPL. DATE 02/25/2014														TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772													
10	8897 X	7584	-0-	-1313	-0-	478	1	6059	3	Y	949	924	0					110																																																																	
11	8610 X	7150	-0-	-1460	-0-	3	4	1044	9	Y	973	992	0					91																																																																	
12	8897 X	7899	-0-	-998	-0-	327	1	5748	3	Y	1001	1002	0					90																																																																	
01	8277 X	6333	-0-	-1944	-0-	5	4	1070	9	Y	1094	1068	0					116																																																																	
*02	8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	251	1	6546	3	Y	1119	1076	0					159																																																																	
03	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-	1	4	1101	9	Y	NO RPT							159																																																																	
						618	1	4505	3																																																																										
						7	4	1203	9																																																																										
						778	1	6965	3	Y																																																																									
						4	4	1231	9																																																																										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689														
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	
10	7657 X	6686	-0-	-971	-0-	425 1	5392 3	Y	787	764	0		88	
						3 4	866 9							
11	7410 X	5569	-0-	-1841	-0-	256 1	4505 3	Y	731	752	0		67	
						4 4	804 9							
12	7657 X	6252	-0-	-1405	-0-	198 1	5153 3	Y	818	814	0		71	
						1 4	900 9							
01	5828 X	3167	-0-	-2661	-0-	306 1	2231 3	Y	570	578	0		63	
						3 4	627 9							
*02	5452 X	3391	-0-	-2061	-0-	293 1	2626 3	Y	427	426	0		64	
						2 4	470 9							
03	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-			Y	NO RPT				64	
STUMBERG RANCH UNIT B													WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666	
10	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	419 1	5314 3	Y	703	693	0		77	
						3 4	773 9							
11	7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	342 1	6011 3	Y	724	739	0		62	
						5 4	796 9							
12	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	190 1	4926 3	Y	666	673	0		55	
						733 9								
01	5673 X	2088	-0-	-3585	-0-	198 1	1441 3	Y	406	419	0		42	
						2 4	447 9							
*02	5307 X	3825	-0-	-1482	-0-	332 1	2976 3	Y	468	446	0		64	
						2 4	515 9							
03	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			Y	NO RPT				64	
STUMBERG RANCH UNIT B													WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906	
10	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	421 1	5350 3	Y	745	711	0		75	
						3 4	820 9							
11	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	221 1	3875 3	Y	535	566	0		44	
						3 4	589 9							
12	4805 X	3588	-0-	-1217	-0-	114 1	2961 3	Y	466	475	0		35	
						513 9								
01	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	310 1	2266 3	Y	551	536	0		50	
						4 4	606 9							
*02	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	551 1	4937 3	Y	591	565	0		76	
						3 4	650 9							
03	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT				76	
STUMBERG RANCH UNIT B													WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889	
10	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	358 1	4544 3	Y	679	654	0		67	
						2 4	747 9							
11	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	222 1	3885 3	Y	621	640	0		48	
						3 4	683 9							
12	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	175 1	4549 3	Y	692	689	0		51	
						761 9								
01	5239 X	4326	-0-	-913	-0-	424 1	3096 3	Y	728	712	0		67	
						5 4	801 9							
*02	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	446 1	4000 3	Y	603	592	0		78	
						3 4	663 9							
03	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-			Y	NO RPT				78	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH UNIT B														
WELL #: 6H										RRCID -> 272406		COMPL. DATE 03/14/2014		
										TOTAL DEPTH 7505		PERF. 7934 - 12695		
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
10	5766 X	5235	-0-	-531	-0-	329 1	4168 3	2 4	736 9	Y	669	643 0		69
11	5580 X	4776	-0-	-804	-0-	215 1	3781 3	3 4	777 9	Y	706	717 0		58
12	5766 X	4823	-0-	-943	-0-	151 1	3915 3	757 9		Y	688	692 0		54
01	5084 X	4063	-0-	-1021	-0-	398 1	2896 3	4 4	765 9	Y	695	683 0		66
*02	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	444 1	3983 3	3 4	678 9	Y	616	600 0		82
03	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT			82
STUMBERG RANCH UNIT B										RRCID -> 272407		COMPL. DATE 03/14/2014		
WELL #: 7H										TOTAL DEPTH 7462		PERF. 8094 - 12890		
10	5487 X	5044	-0-	-443	-0-	324 1	4114 3	2 4	604 9	Y	549	536 0		59
11	5310 X	4590	-0-	-720	-0-	216 1	3788 3	3 4	583 9	Y	530	544 0		45
12	5487 X	5397	-0-	-90	-0-	172 1	4474 3	751 9		Y	683	673 0		55
01	4805 X	3577	-0-	-1228	-0-	345 1	2515 3	4 4	713 9	Y	648	639 0		64
*02	4495 X	4212	-0-	-283	-0-	363 1	3255 3	2 4	592 9	Y	538	528 0		74
03	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT			74
DIAMOND H STATE										RRCID -> 272460		COMPL. DATE 01/17/2014		
WELL #: 21H										TOTAL DEPTH 7419		PERF. 8636 - 11723		
10	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	263 1	1543 3	2 4	392 9	Y	356	357 0		2
11	15420 X	2578	-0-	-12842	-0-	272 1	1958 3	14 4	334 9	Y	304	304 0		2
12	10013 X	2471	-0-	-7542	-0-	261 1	1861 3	44 4	305 9	Y	277	276 0		3
01	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	162 1	1857 3	17 4	222 9	Y	202	188 0	16 1	1
*02	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	186 1	2287 3	20 4	699 9	Y	635	630 0		6
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT			6
DIAMOND H STATE										RRCID -> 272467		COMPL. DATE 01/17/2014		
WELL #: 22H										TOTAL DEPTH 7418		PERF. 8246 - 11609		
10	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	535 1	3146 3	5 4	201 9	Y	183	184 0		4
11	2190 X	2147	-0-	-43	-0-	236 1	1704 3	13 4	194 9	Y	176	176 0		4
12	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	456 1	3245 3	76 4	167 9	Y	152	152 0		4
01 DLQ G-10		2183	-0-	2183	2183	158 1	1818 3	17 4	190 9	Y	173	161 0	12 1	4
*02 DLQ G-10		3798	-0-	3798	5981	237 1	2905 3	25 4	631 9	Y	574	569 0		9
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5981					Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102								
WORTHY RANCH				WELL #:	44H	RRCID ->	272471	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	8710	PERF. 9265 - 14638	
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
10	47988 X	43583	-0-	-4405	-0-	2363	1	40317	3	Y	815	809 1	58
						6	4	897	9				
11	45540 X	44216	-0-	-1324	-0-	2348	1	40910	3	Y	870	876 1	52
						1	4	957	9				
12	47058 X	43780	-0-	-3278	-0-	2363	1	40520	3	Y	815	781 1	86
						897	9						
01	47058 X	43014	-0-	-4044	-0-	2355	1	39702	3	Y	865	917 1	34
						5	4	952	9				
*02	43529 X	38989	-0-	-4540	-0-	2035	1	36083	3	Y	790	787 1	37
						2	4	869	9				
03	45694 X	NO RPT	-0-	-45694	-0-					Y	NO RPT		37
LA BANDERA RANCH UNIT A				WELL #:	4H	RRCID ->	272477	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	6318	PERF. 7174 - 11990	
10	3813 X	3298	-0-	-515	-0-	256	1	2671	3	Y	337	335 0	58
						371	9						
11	3570 X	2813	-0-	-757	-0-	194	1	2344	3	Y	250	264 0	44
						275	9						
12	3813 X	3655	-0-	-158	-0-	307	1	2843	3	Y	459	466 0	37
						505	9						
01	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	357	1	3029	3	Y	424	406 0	55
						466	9						
*02	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	303	1	2723	3	Y	341	363 0	33
						375	9						
03	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT		33
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	34H	RRCID ->	272528	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	7459	PERF. 8128 - 14178	
10	7347 X	6361	-0-	-986	-0-	280	1	5081	3	Y	907	905 0	22
						2	4	998	9				
11	6570 X	5134	-0-	-1436	-0-	302	1	3926	3	Y	824	824 0	22
						906	9						
12	6789 X	6032	-0-	-757	-0-	355	1	4667	3	Y	918	915 0	25
						1010	9						
01	6789 X	4480	-0-	-2309	-0-	262	1	3615	3	Y	548	547 0	26
						603	9						
*02	6351 X	5009	-0-	-1342	-0-	385	1	3837	3	Y	715	715 0	26
						787	9						
03	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT		26
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	36H	RRCID ->	272529	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	7445	PERF. 8060 - 14125	
10	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	344	1	6223	3	Y	928	926 0	33
						2	4	1021	9				
11	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	360	1	4686	3	Y	880	882 0	31
						968	9						
12	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	422	1	5570	3	Y	947	944 0	34
						1	4	1042	9				
01	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	449	1	6211	3	Y	811	809 0	36
						1	4	892	9				
*02	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	544	1	5426	3	Y	872	872 0	36
						1	4	959	9				
03	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT		36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971														
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
10	5053 X	4896	-0-	-157	-0-	214	1	3875	3	Y	733	731	0	32
						1	4	806	9					
11	4890 X	4522	-0-	-368	-0-	263	1	3421	3	Y	762	765	0	29
						838	9							
12	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	295	1	3873	3	Y	845	842	0	32
						930	9							
01	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	283	1	3907	3	Y	895	893	0	34
						985	9							
*02	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	363	1	3609	3	Y	778	778	0	34
						856	9							
03	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT			34
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033														
10	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	257	1	4655	3	Y	1002	999	0	25
						2	4	1102	9					
11	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	269	1	3492	3	Y	895	896	0	24
						985	9							
12	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	249	1	3276	3	Y	918	914	0	28
						1010	9							
01	5611 X	4685	-0-	-926	-0-	256	1	3535	3	Y	813	811	0	30
						894	9							
*02	5249 X	5007	-0-	-242	-0-	386	1	3842	3	Y	708	709	0	29
						779	9							
03	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT			29
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058														
10	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	303	1	5493	3	Y	964	961	0	28
						2	4	1060	9					
11	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	332	1	4319	3	Y	734	735	0	27
						807	9							
12	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	354	1	4660	3	Y	869	866	0	30
						956	9							
01	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	327	1	4512	3	Y	880	878	0	32
						968	9							
*02	5075 X	5063	-0-	-12	-0-	391	1	3901	3	Y	700	700	0	32
						1	4	770	9					
03	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT			32
STANLEY RANCH														
WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608														
10	17732 X	16840	-0-	-892	-0-	1013	1	15433	3	Y	357	347	1	213
						1	4	393	9					
11	17310 X	15903	-0-	-1407	-0-	866	1	14642	3	Y	359	394	1	178
						395	9							
12	17887 X	17524	-0-	-363	-0-	981	1	16094	3	Y	408	364	1	222
						449	9							
01	16832 X	16832	-0-	-0-	-0-	1000	1	15384	3	Y	407	464	1	165
						448	9							
*02	15719 X	15719	-0-	-0-	-0-	863	1	14431	3	Y	386	351	1	200
						425	9							
03	15872 X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					Y	NO RPT			200

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899														
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
10	10916 X	10916	-0-	-0-	-0-	652 1	9940 3	Y	294	288 1				180
11	9990 X	9946	-0-	-44	-0-	536 1	9069 3	Y	310	337 1				153
12	10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	341 9	9896 3	Y	352	314 1				191
01	10137 X	9473	-0-	-664	-0-	603 1	8596 3	Y	289	341 1				139
*02	10131 X	10131	-0-	-0-	-0-	387 9	9247 3	Y	301	273 1				167
03	10137 X	NO RPT	-0-	-10137	-0-	559 1		Y	NO RPT					167
						318 9								
						553 1								
						331 9								
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158														
10	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	595 1	5927 3	Y	454	457 0				77
11	6570 X	6460	-0-	-110	-0-	22 4	499 9	Y	419	425 0				71
12	6727 X	5822	-0-	-905	-0-	409 1	5567 3	Y	433	425 0				79
01	6665 X	6229	-0-	-436	-0-	23 4	461 9	Y	530	521 0				88
*02	6235 X	5889	-0-	-346	-0-	380 1	4944 3	Y	479	493 0				74
03	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-	22 4	476 9	Y	NO RPT					74
						431 1	5191 3	Y						
						24 4	583 9							
						429 1	4912 3	Y						
						21 4	527 9	Y						
DIAMOND H STATE														
WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436														
10	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	182 1	1071 3	Y	248	251 0				3
11	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2 4	273 9	Y	292	291 0				4
12	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	241 1	1737 3	Y	235	234 0				5
01	DLQ G-10	3080	-0-	3080	3080	13 4	321 9	Y	186	173 0	15 1			3
*02	DLQ G-10	2375	-0-	2375	5455	504 1	3584 3	Y	481	478 0				6
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5455	84 4	259 9	Y	NO RPT					6
						24 4	205 9							
						138 1	1693 3	Y						
						15 4	529 9	Y						
MAUND RANCH 19 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638														
10	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	644 1	3971 3	Y	704	736 1				96
11	5100 X	4726	-0-	-374	-0-	17 4	774 9	Y	624	534 1				186
12	5301 X	4875	-0-	-426	-0-	478 1	3562 3	Y	604	469 1				321
01	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	686 9	3582 3	Y	702	882 1				141
*02	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	629 1	3796 3	Y	655	665 1				131
03	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-	664 9		Y	NO RPT					131
						682 1								
						772 9								
						656 1	3682 3	Y						
						28 4	721 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337															
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	
10	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	270 1	4888 3	Y	1070	1067	0			32	
						2 4	1177 9								
11	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	343 1	4459 3	Y	1185	1186	0			31	
						1304 9									
12	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	307 1	4038 3	Y	1005	1002	0			34	
						1106 9									
01	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	376 1	5190 3	Y	1160	1156	0			38	
						1276 9									
*02	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	342 1	3405 3	Y	884	884	0			38	
						972 9									
03	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			Y	NO RPT					38	
WORTHY RANCH														WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630	
10	10166 X	10166	-0-	-0-	-0-	548 1	9222 3	Y	358	363	1			26	
						2 4	394 9								
11	11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	597 1	9930 3	Y	451	434	1			43	
						1 4	496 9								
12	11492 X	11492	-0-	-0-	-0-	630 1	10426 3	Y	396	420	1			19	
						436 9									
01	10757 X	10757	-0-	-0-	-0-	587 1	9688 3	Y	437	435	1			21	
						1 4	481 9								
*02	9695 X	9695	-0-	-0-	-0-	498 1	8748 3	Y	397	369	1			49	
						12 4	437 9								
03	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-			Y	NO RPT					49	
WORTHY RANCH														WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934	
10	13392 X	12984	-0-	-408	-0-	701 1	11795 3	Y	442	442	1			30	
						2 4	486 9								
11	13071 X	13071	-0-	-0-	-0-	715 1	11890 3	Y	423	414	1			39	
						1 4	465 9								
12	13392 X	13384	-0-	-8	-0-	731 1	12112 3	Y	491	507	1			23	
						1 4	540 9								
01	12447 X	12447	-0-	-0-	-0-	684 1	11288 3	Y	431	433	1			21	
						1 4	474 9								
*02	10674 X	10674	-0-	-0-	-0-	549 1	9628 3	Y	440	407	1			54	
						13 4	484 9								
03	11346 X	NO RPT	-0-	-11346	-0-			Y	NO RPT					54	
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617	
10	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	248 1	4494 3	Y	665	663	0			21	
						2 4	732 9								
11	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	281 1	3658 3	Y	641	642	0			20	
						705 9									
12	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	274 1	3605 3	Y	625	624	0			21	
						688 9									
01	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	300 1	4130 3	Y	760	758	0			23	
						836 9									
*02	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	337 1	3353 3	Y	619	618	0			24	
						681 9									
03	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT					24	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
MAUND RANCH 23 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	225 1	2245 3	8 4	352 9	Y	320	324 0			36
11	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	140 1	1906 3	8 4	322 9	Y	293	298 0			31
12	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	145 1	1874 3	8 4	397 9	Y	361	353 0			39
01	2883 X	2847	-0-	-36	-0-	190 1	2282 3	10 4	365 9	Y	332	330 0			41
*02	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	192 1	2206 3	10 4	396 9	Y	360	366 0			35
03	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT				35
WORTHY RANCH															
WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042															
10	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	434 1	7322 3	2 4	451 9	Y	410	421 1			31
11	8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	434 1	7229 3	1 4	421 9	Y	383	376 1			38
12	7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	410 1	6780 3	443 9		Y	403	420 1			21
01	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	420 1	6930 3	1 4	415 9	Y	377	378 1			20
*02	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	334 1	5858 3	8 4	350 9	Y	318	297 1			41
03	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT				41
MAUND RANCH 23 UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311															
10	2883 N	2633	-0-	-250	-0-	210 1	2093 3	8 4	322 9	Y	293	297 0			30
11	2910 N	2356	-0-	-554	-0-	139 1	1892 3	8 4	317 9	Y	288	291 0			27
12	3007 X	2478	-0-	-529	-0-	153 1	1990 3	9 4	326 9	Y	296	292 0			31
01	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	177 1	2134 3	10 4	327 9	Y	297	294 0			34
*02	2262 X	2201	-0-	-61	-0-	151 1	1736 3	8 4	306 9	Y	278	286 0			26
03	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT				26
MAUND RANCH 23 UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376															
10	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	322 1	3215 3	12 4	607 9	Y	552	556 0			70
11	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	232 1	3160 3	13 4	619 9	Y	563	568 0			65
12	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	243 1	3153 3	14 4	608 9	Y	553	547 0			71
01	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	251 1	3015 3	14 4	634 9	Y	576	569 0			78
*02	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	243 1	2782 3	12 4	554 9	Y	504	521 0			61
03	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT				61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102									
WORTHY RANCH				WELL #: 56H		RRCID -> 272812		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 8688		PERF. 9509 - 14962	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	33015 X	28270	-0-	-4745	-0-	1541 1	26284 3	441 9	Y	401	398 1		29
11	30750 X	28352	-0-	-2398	-0-	1514 1	26380 3	458 9	Y	416	418 1		27
12	30628 X	27421	-0-	-3207	-0-	1486 1	25480 3	455 9	Y	414	396 1		45
01	30628 X	28346	-0-	-2282	-0-	1558 1	26271 3	514 9	Y	467	491 1		21
*02	27405 X	26030	-0-	-1375	-0-	1367 1	24253 3	408 9	Y	371	373 1		19
03	29295 X	NO RPT	-0-	-29295	-0-	2 4			Y	NO RPT			19
MAUND RANCH 23 UNIT				WELL #: 6H		RRCID -> 272814		COMPL. DATE 01/30/2014		TOTAL DEPTH 6539		PERF. 7849 - 12147	
10	1674 N	1055	-0-	-619	-0-	66 1	655 3	332 9	Y	302	302 0		38
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	86 1	1175 3	309 9	Y	281	285 0		34
12	3100 N	3138	-0-	38	38	191 1	2483 3	453 9	Y	412	401 0		45
01	2160 N	2122	-0-	-38	-0-	155 1	1852 3	107 9	Y	97	115 0		27
*02	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	157 1	1798 3	221 9	Y	201	200 0		28
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8 4			Y	NO RPT			28
WORTHY RANCH				WELL #: 31H		RRCID -> 272815		COMPL. DATE 07/16/2014		TOTAL DEPTH 8544		PERF. 9190 - 13409	
10	17360 X	16194	-0-	-1166	-0-	871 1	14692 3	631 9	Y	574	578 1		35
11	16800 X	15968	-0-	-832	-0-	861 1	14462 3	644 9	Y	585	592 1		28
12	15876 X	15876	-0-	-0-	-0-	844 1	14375 3	657 9	Y	597	561 1		64
01	15407 X	15334	-0-	-73	-0-	845 1	14001 3	488 9	Y	444	483 1		25
*02	14504 X	14504	-0-	-0-	-0-	772 1	13420 3	112 4	Y	182	193 1		14
03	15407 X	NO RPT	-0-	-15407	-0-		200 9		Y	NO RPT			14
STANLEY RANCH				WELL #: 30H		RRCID -> 272819		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 8816		PERF. 9434 - 15231	
10	26688 X	26688	-0-	-0-	-0-	1448 1	24683 3	557 9	Y	506	522 1		309
11	25260 X	24760	-0-	-500	-0-	1346 1	22797 3	616 9	Y	560	572 1		297
12	26102 X	24845	-0-	-1257	-0-	1359 1	22837 3	649 9	Y	590	557 1		330
01	26629 X	25279	-0-	-1350	-0-	1398 1	23246 3	635 9	Y	577	645 1		262
*02	24911 X	23463	-0-	-1448	-0-	1258 1	21603 3	601 9	Y	546	529 1		279
03	26536 X	NO RPT	-0-	-26536	-0-	1 4			Y	NO RPT			279

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045														
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
10	27713 X	27713	-0-	-0-	-0-	1498	1	25545	3	Y	609	578	1	333
11	25536 X	25536	-0-	-0-	-0-	670	9	1387	1	Y	599	616	1	316
12	24152 X	24152	-0-	-0-	-0-	1	4	1321	1	Y	570	544	1	342
01	23636 X	23636	-0-	-0-	-0-	627	9	1308	1	Y	524	591	1	275
*02	19994 X	19994	-0-	-0-	-0-	576	9	1069	1	Y	511	495	1	291
03	11780 X	NO RPT	-0-	-11780	-0-	1	4	562	9	Y	NO RPT			291
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966														
10	2666 X	1642	-0-	-1024	-0-	122	1	1223	3	Y	265	271	0	35
11	2220 N	1349	-0-	-871	-0-	5	4	292	9	Y	227	232	0	30
12	1860 N	1538	-0-	-322	-0-	75	1	1020	3	Y	240	237	0	33
01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	4	4	250	9	Y	260	257	0	36
*02	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	91	1	1178	3	Y	256	262	0	30
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5	4	282	9	Y	NO RPT			30
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492														
10	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	391	1	3891	3	Y	499	494	0	50
11	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	14	4	549	9	Y	405	414	0	41
12	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	231	1	3136	3	Y	374	371	0	44
01	4557 X	4052	-0-	-505	-0-	13	4	446	9	Y	409	404	0	49
*02	4263 X	3857	-0-	-406	-0-	251	1	3255	3	Y	376	387	0	38
03	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-	14	4	411	9	Y	NO RPT			38
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710														
10	3627 X	2537	-0-	-1090	-0-	200	1	1988	3	Y	311	312	0	36
11	3510 X	2851	-0-	-659	-0-	7	4	342	9	Y	331	333	0	34
12	3534 X	3146	-0-	-388	-0-	170	1	2308	3	Y	303	301	0	36
01	3379 X	3226	-0-	-153	-0-	9	4	364	9	Y	295	293	0	38
*02	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	201	1	2601	3	Y	248	257	0	29
03	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-	11	4	333	9	Y	NO RPT			29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962														
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
10	3193 X	3171	-0-	-22	-0-	259 1	2583 3	319 9	319 9	Y	290	293 0		37
11	3090 X	2317	-0-	-773	-0-	138 1	1887 3	284 9	284 9	Y	258	262 0		33
12	3193 X	2116	-0-	-1077	-0-	133 1	1726 3	249 9	249 9	Y	226	225 0		34
01	3224 X	2116	-0-	-1108	-0-	142 1	1713 3	253 9	253 9	Y	230	228 0		36
*02	3016 X	2100	-0-	-916	-0-	145 1	1659 3	289 9	289 9	Y	263	267 0		32
03	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT			32
WORTHY RANCH													WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341	
10	15841 X	14335	-0-	-1506	-0-	770 1	12967 3	595 9	595 9	Y	541	540 1		38
11	15330 X	13431	-0-	-1899	-0-	733 1	12184 3	513 9	513 9	Y	466	459 1		45
12	14260 X	11090	-0-	-3170	-0-	605 1	10006 3	479 9	479 9	Y	435	457 1		23
01	15998 X	15998	-0-	-0-	-0-	875 1	14451 3	670 9	670 9	Y	609	600 1		32
*02	13523 X	13523	-0-	-0-	-0-	697 1	12241 3	568 9	568 9	Y	516	481 1		67
03	12989 X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					Y	NO RPT			67
LA BANDERA RANCH UNIT A													WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581	
10	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	278 1	2907 3	220 9	220 9	Y	200	197 0		23
11	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	186 1	2255 3	173 9	173 9	Y	157	164 0		16
12	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	303 1	2806 3	273 9	273 9	Y	248	251 0		13
01	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	332 1	2818 3	256 9	256 9	Y	233	222 0		24
*02	2900 X	2503	-0-	-397	-0-	235 1	2117 3	151 9	151 9	Y	137	151 0		10
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT			10
LA BANDERA RANCH UNIT A													WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476	
10	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	221 1	2309 3	288 9	288 9	Y	262	256 0		45
11	2490 X	2253	-0-	-237	-0-	155 1	1872 3	226 9	226 9	Y	205	215 0		35
12	2573 X	1819	-0-	-754	-0-	158 1	1461 3	200 9	200 9	Y	182	195 0		22
01	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	306 1	2599 3	330 9	330 9	Y	300	280 0		42
*02	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	274 1	2468 3	259 9	259 9	Y	235	250 0		27
03	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT			27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
MAUND RANCH 19 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	600 1	3700 3	706 9	Y	642	686 1		95	
11	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	15 4	706 9	3157 3	Y	668	561 1		202	
12	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	423 1	3157 3	2806 3	Y	602	473 1		331	
01	5425 X	3669	-0-	-1756	-0-	735 9	2806 3	2601 3	Y	546	750 1		127	
*02	5075 X	3906	-0-	-1169	-0-	493 1	2765 3	627 9	Y	570	576 1		121	
03	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-	21 4	627 9		Y	NO RPT			121	
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803	
10	7905 X	3933	-0-	-3972	-0-	94 1	3458 3	371 9	Y	337	333 0		23	
11	6540 X	3330	-0-	-3210	-0-	10 4	371 9	2844 3	Y	315	312 0		26	
12	5766 X	2713	-0-	-3053	-0-	139 1	2844 3	2314 3	Y	262	265 0		23	
01	3906 X	2688	-0-	-1218	-0-	347 9	2314 3	2279 3	Y	277	279 0		21	
*02	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	111 1	2279 3	3674 3	Y	629	632 0		18	
03	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-	288 9	3674 3		Y	NO RPT			18	
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615	
10	6262 X	5303	-0-	-959	-0-	121 1	4408 3	762 9	Y	693	684 0		43	
11	6060 X	5588	-0-	-472	-0-	12 4	762 9	4544 3	Y	747	740 0		50	
12	6262 X	5453	-0-	-809	-0-	222 1	4544 3	4491 3	Y	678	683 0		45	
01	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	822 9	4491 3	5427 3	Y	829	832 0		42	
*02	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	216 1	5427 3	4137 3	Y	574	580 0		36	
03	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-	746 9	4137 3		Y	NO RPT			36	
WORTHY RANCH													WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098	
10	20182 X	20182	-0-	-0-	-0-	1100 1	18555 3	526 9	Y	478	482 1		28	
11	21489 X	21489	-0-	-0-	-0-	1 4	526 9	19657 3	Y	600	600 1		28	
12	21450 X	21450	-0-	-0-	-0-	1170 1	19657 3	660 9	Y	616	579 1		65	
01	20450 X	20450	-0-	-0-	-0-	2 4	660 9	19620 3	Y	680	708 1		37	
*02	16994 X	12892	-0-	-4102	-0-	1152 1	18581 3	11615 3	Y	465	467 1		35	
03	18166 X	NO RPT	-0-	-18166	-0-	678 9	11615 3	512 9	Y	NO RPT			35	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616														
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
10	6448 X	6288	-0-	-160	-0-	148 1	5422 3	Y	639	631 0				32
11	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	15 4	703 9	Y	673	667 0				38
12	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	260 1	5328 3	Y	812	817 0				33
01	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	740 9	5581 3	Y	653	656 0				30
*02	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	268 1	5749 3	Y	543	547 0				26
03	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-	893 9	5688 3	Y	NO RPT					26
						264 1	597 9							
						718 9								
						249 1								
						1 4								
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671														
10	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	132 1	4823 3	Y	647	639 0				46
11	6090 X	5107	-0-	-983	-0-	13 4	712 9	Y	597	591 0				52
12	6293 X	5391	-0-	-902	-0-	207 1	4243 3	Y	701	707 0				46
01	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	657 9	4408 3	Y	780	784 0				42
*02	5249 X	3100	-0-	-2149	-0-	212 1	5365 3	Y	318	324 0				36
03	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-	771 9	2634 3	Y	NO RPT					36
						246 1								
						858 9								
						116 1								
						350 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884														
10	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	110 1	3997 3	Y	619	612 0				44
11	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	11 4	681 9	Y	625	619 0				50
12	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	197 1	4043 3	Y	626	632 0				44
01	4092 X	3295	-0-	-797	-0-	688 9	3808 3	Y	515	519 0				40
*02	3828 X	2815	-0-	-1013	-0-	183 1	2608 3	Y	435	441 0				34
03	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-	689 9	2238 3	Y	NO RPT					34
						120 1								
						567 9								
						98 1								
						479 9								
WORTHY RANCH														
WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801														
10	17616 X	17616	-0-	-0-	-0-	940 1	15822 3	Y	774	782 1				54
11	19620 X	16270	-0-	-3350	-0-	3 4	851 9	Y	649	642 1				61
12	19003 X	16741	-0-	-2262	-0-	883 1	14672 3	Y	712	740 1				33
01	16523 X	16523	-0-	-0-	-0-	1 4	714 9	Y	699	699 1				33
*02	14896 X	14896	-0-	-0-	-0-	909 1	15048 3	Y	532	500 1				65
03	14787 X	NO RPT	-0-	-14787	-0-	1 4	783 9	Y	NO RPT					65
						900 1	14852 3	Y						
						2 4	769 9							
						770 1	13522 3	Y						
						19 4	585 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	236 1	4274 3	812 9	812 9	Y	738	735 0			22
11	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	284 1	3699 3	795 9	795 9	Y	723	724 0			21
12	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	237 1	3112 3	723 9	723 9	Y	657	655 0			23
01	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	234 1	3232 3	843 9	843 9	Y	766	764 0			25
*02	3915 X	3602	-0-	-313	-0-	269 1	2678 3	655 9	655 9	Y	595	594 0			26
03	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT				26
STANLEY RANCH														WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776	
10	14136 X	12046	-0-	-2090	-0-	704 1	10942 3	400 9	400 9	Y	364	383 1			169
11	13680 X	12667	-0-	-1013	-0-	702 1	11584 3	381 9	381 9	Y	346	381 1			134
12	14174 X	14174	-0-	-0-	-0-	794 1	12973 3	407 9	407 9	Y	370	327 1			177
01	14068 X	14068	-0-	-0-	-0-	728 1	12895 3	1 4	444 9	Y	404	459 1			122
*02	12925 X	12925	-0-	-0-	-0-	644 1	11872 3	4 4	405 9	Y	368	343 1			147
03	12586 X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT				147
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723	
10	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	142 1	5177 3	14 4	550 9	Y	500	494 0			28
11	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	265 1	5433 3	609 9	609 9	Y	554	548 0			34
12	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	244 1	5071 3	592 9	592 9	Y	538	542 0			30
01	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	203 1	4419 3	525 9	525 9	Y	477	480 0			27
*02	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	195 1	4449 3	514 9	514 9	Y	467	471 0			23
03	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT				23
WORTHY RANCH														WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215	
10	17190 X	17190	-0-	-0-	-0-	927 1	15628 3	635 9	635 9	Y	577	585 1			35
11	16350 X	16179	-0-	-171	-0-	871 1	14624 3	1 4	683 9	Y	621	626 1			30
12	16895 X	16358	-0-	-537	-0-	867 1	14781 3	710 9	710 9	Y	645	606 1			69
01	15905 X	15905	-0-	-0-	-0-	860 1	14247 3	798 9	798 9	Y	725	753 1			41
*02	14946 X	14946	-0-	-0-	-0-	763 1	13260 3	111 4	812 9	Y	738	723 1			56
03	14663 X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					Y	NO RPT				56

05/14/2020
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 706

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 46H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 272879		CAPACITY COMPL. DATE 03/08/2014				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	4185 X	3170	-0-	-1015	-0-	75	1 8 4	2767	3 320 9	Y	291	288	0			25
11	4050 X	2276	-0-	-1774	-0-	95	1 227 9	1954	3	Y	206	204	0			27
12	4185 X	2705	-0-	-1480	-0-	111	1 278 9	2316	3	Y	253	257	0			23
01	3720 X	3646	-0-	-74	-0-	142	1 415 9	3089	3	Y	377	380	0			20
*02	3480 X	3085	-0-	-395	-0-	113	1 407 9	2565	3	Y	370	373	0			17
03	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					17
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	28H	RRCID -> 272881		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444						
10	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	180	1 1 4	3261	3 701 9	Y	637	635	0			19
11	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	269	1 813 9	3493	3	Y	739	739	0			19
12	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	266	1 726 9	3499	3	Y	660	658	0			21
01	3782 X	3628	-0-	-154	-0-	194	1 756 9	2678	3	Y	687	685	0			23
*02	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	269	1 646 9	2677	3	Y	587	587	0			23
03	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					23
WORTHLEY RANCH				WELL #:	37H	RRCID -> 272891		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333						
10	9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	531	2 1 4	8934	3 447 9	Y	406	409	1			27
11	13920 X	11646	-0-	-2274	-0-	636	1 1 4	10581	3 428 9	Y	389	382	1			34
12	12089 X	12089	-0-	-0-	-0-	659	1 1 4	10926	3 503 9	Y	457	472	1			19
01	11622 X	11622	-0-	-0-	-0-	638	1 1 4	10529	3 454 9	Y	413	415	1			17
*02	11252 X	10784	-0-	-468	-0-	560	1 13 4	9817	3 394 9	Y	358	334	1			41
03	12028 X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					Y	NO RPT					41
STANLEY RANCH				WELL #:	50H	RRCID -> 272892		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360						
10	19313 X	17072	-0-	-2241	-0-	1027	1 1 4	15631	3 413 9	Y	375	372	1			312
11	18690 X	17889	-0-	-801	-0-	973	1 1 4	16469	3 446 9	Y	405	440	1			277
12	19927 X	19927	-0-	-0-	-0-	1116	1 515 9	18296	3	Y	468	416	1			329
01	17329 X	16630	-0-	-699	-0-	987	1 457 9	15186	3	Y	415	482	1			262
*02	16211 X	15257	-0-	-954	-0-	837	1 435 9	13985	3	Y	395	360	1			297
03	17329 X	NO RPT	-0-	-17329	-0-					Y	NO RPT					297

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218														
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
10	15810 X	14722	-0-	-1088	-0-	881 1	13423 3	Y	379	372 1				392
11	30215 X	30215	-0-	-0-	-0-	1637 1	27698 3	Y	799	806 1				385
12	15035 X	14120	-0-	-915	-0-	786 1	12884 3	Y	409	390 1				404
01	14060 X	14060	-0-	-0-	-0-	833 1	12820 3	Y	370	434 1				340
*02	12376 X	12376	-0-	-0-	-0-	674 1	11271 3	Y	392	355 1				377
03	13051 X	NO RPT	-0-	-13051	-0-	431 9		Y	NO RPT					377
STANLEY RANCH														
WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274														
10	19431 X	19431	-0-	-0-	-0-	1163 1	17704 3	Y	512	499 1				480
11	18554 X	18554	-0-	-0-	-0-	1005 1	17008 3	Y	491	541 1				430
12	20223 X	20223	-0-	-0-	-0-	1126 1	18469 3	Y	571	507 1				494
01	18229 X	18229	-0-	-0-	-0-	1079 1	16601 3	Y	499	581 1				412
*02	17222 X	17222	-0-	-0-	-0-	942 1	15746 3	Y	485	442 1				455
03	17608 X	NO RPT	-0-	-17608	-0-	534 9		Y	NO RPT					455
STANLEY RANCH														
WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000														
10	14446 X	9864	-0-	-4582	-0-	596 1	9068 3	Y	182	184 1				154
11	13980 X	12048	-0-	-1932	-0-	658 1	11125 3	Y	241	255 1				140
12	14446 X	9723	-0-	-4723	-0-	546 1	8954 3	Y	203	184 1				159
01	12772 X	9158	-0-	-3614	-0-	546 1	8401 3	Y	192	221 1				130
*02	11948 X	8500	-0-	-3448	-0-	466 1	7797 3	Y	215	194 1				151
03	12462 X	NO RPT	-0-	-12462	-0-	237 9		Y	NO RPT					151
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157														
10	5766 X	5239	-0-	-527	-0-	233 1	4237 3	Y	697	695 0				25
11	5580 X	5267	-0-	-313	-0-	316 1	4112 3	Y	763	764 0				24
12	5766 X	4703	-0-	-1063	-0-	839 9	3685 3	Y	671	669 0				26
01	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	261 1	3593 3	Y	663	661 0				28
*02	4002 X	3205	-0-	-797	-0-	248 1	2470 3	Y	443	443 0				28
03	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-	487 9		Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	264	1	4778	3	Y	605	603	0		14
						2	4	666	9						
11	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	301	1	3910	3	Y	536	536	0		14
						590	9								
12	3906 X	3757	-0-	-149	-0-	232	1	3051	3	Y	431	429	0		16
						474	9								
01	4898 X	2498	-0-	-2400	-0-	146	1	2012	3	Y	309	309	0		16
						340	9								
*02	4582 X	2894	-0-	-1688	-0-	225	1	2234	3	Y	395	395	0		16
						435	9								
03	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT				16
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136	
10	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	214	1	3885	3	Y	719	716	0		24
						2	4	791	9						
11	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	240	1	3122	3	Y	647	648	0		23
						712	9								
12	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	311	1	4091	3	Y	806	803	0		26
						887	9								
01	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	316	1	4355	3	Y	819	817	0		28
						901	9								
*02	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	359	1	3572	3	Y	632	633	0		27
						695	9								
03	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT				27
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090	
10	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	149	1	5434	3	Y	581	574	0		35
						15	4	639	9						
11	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	259	1	5318	3	Y	648	642	0		41
						713	9								
12	5952 X	5930	-0-	-22	-0-	239	1	4977	3	Y	649	654	0		36
						714	9								
01	5580 X	4777	-0-	-803	-0-	183	1	3986	3	Y	553	557	0		32
						608	9								
*02	5220 X	5153	-0-	-67	-0-	189	1	4308	3	Y	596	601	0		27
						656	9								
03	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT				27
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178	
10	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	113	1	4154	3	Y	442	436	0		28
						12	4	486	9						
11	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	211	1	4327	3	Y	516	511	0		33
						568	9								
12	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	178	1	3709	3	Y	499	503	0		29
						549	9								
01	4402 X	4338	-0-	-64	-0-	168	1	3663	3	Y	461	464	0		26
						507	9								
*02	4118 X	3334	-0-	-784	-0-	127	1	2885	3	Y	293	297	0		22
						322	9								
03	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT				22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878														
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
10	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	10 1	2537 3	Y	364	364	0			10
						13 4	400 9							
11	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	10 1	2856 3	Y	406	405	0			11
						1 4	447 9							
12	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	9 1	2923 3	Y	423	422	0			12
						1 4	465 9							
01	2325 X	1567	-0-	-758	-0-	5 1	1385 3	Y	160	155	0	6 1		11
						1 4	176 9							
*02	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	11 1	2722 3	Y	309	310	0			10
						1 4	340 9							
03	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT					10
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298	
10	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	23 1	5724 3	Y	524	523	0			12
						28 4	576 9							
11	5220 X	3853	-0-	-1367	-0-	13 1	3475 3	Y	331	331	0			12
						1 4	364 9							
12	4526 X	4432	-0-	-94	-0-	12 1	3997 3	Y	384	382	0			14
						1 4	422 9							
01	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	15 1	3803 3	Y	338	322	0	14 1		16
						1 4	372 9							
*02	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	14 1	3341 3	Y	292	294	0			14
						1 4	321 9							
03	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			Y	NO RPT					14
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322	
10	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	14 1	3262 3	Y	501	501	0			17
						15 4	551 9							
11	3300 X	2888	-0-	-412	-0-	10 1	2383 3	Y	450	449	0			18
						495 9								
12	3410 X	2627	-0-	-783	-0-	7 1	2151 3	Y	426	425	0			19
						469 9								
01	3007 X	2421	-0-	-586	-0-	7 1	1995 3	Y	380	363	0	15 1		21
						1 4	418 9							
*02	2813 X	2444	-0-	-369	-0-	9 1	2006 3	Y	390	392	0			19
						429 9								
03	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			Y	NO RPT					19
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789	
10	2759 X	2415	-0-	-344	-0-	8 1	2028 3	Y	335	334	0			9
						10 4	369 9							
11	2670 X	2162	-0-	-508	-0-	7 1	1796 3	Y	326	325	0			10
						359 9								
12	2759 X	1827	-0-	-932	-0-	6 1	1720 3	Y	92	93	0			9
						101 9								
01	2666 X	1913	-0-	-753	-0-	6 1	1771 3	Y	123	117	0	5 1		10
						1 4	135 9							
*02	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	10 1	2208 3	Y	393	392	0			11
						432 9								
03	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A															
WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972															
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	
10	5611 X	5336	-0-	-275	-0-	209 1	4037 3	1071 9	1071 9	Y	974	972 0		31	
11	5430 X	4974	-0-	-456	-0-	19 4	3922 3	1002 9	1002 9	Y	911	887 0		55	
12	5611 X	5100	-0-	-511	-0-	48 1	3964 3	1054 9	1054 9	Y	958	973 0		40	
01	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	2 4	6445 3	1367 9	1367 9	Y	1243	1240 0		43	
*02	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	80 1	4292 3	856 9	856 9	Y	778	779 0		42	
03	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-	3 4				Y	NO RPT			42	
STANLEY RANCH														WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538	
10	14287 X	14287	-0-	-0-	-0-	848 1	12915 3	523 9	523 9	Y	475	465 1		232	
11	13590 X	11969	-0-	-1621	-0-	1 4	10859 3	468 9	468 9	Y	425	474 1		183	
12	14472 X	14472	-0-	-0-	-0-	642 1	13097 3	576 9	576 9	Y	524	465 1		242	
01	14395 X	14395	-0-	-0-	-0-	468 9	12968 3	584 9	584 9	Y	531	604 1		169	
*02	13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	799 1	11877 3	710 1	710 1	Y	482	439 1		212	
03	14012 X	NO RPT	-0-	-14012	-0-	576 9		530 9	530 9	Y	NO RPT			212	
STUMBERG RANCH														WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083	
10	9145 X	8532	-0-	-613	-0-	706 1	6652 3	1173 9	1173 9	Y	1066	1005 0		107	
11	8940 X	8553	-0-	-387	-0-	1 4	6636 3	1113 9	1113 9	Y	1012	1066 0		53	
12	9457 X	9457	-0-	-0-	-0-	803 1	7390 3	1241 9	1241 9	Y	1128	1086 0		95	
01	9238 X	8582	-0-	-656	-0-	1 4	6703 3	1120 9	1120 9	Y	1018	1030 0		83	
*02	8265 X	6730	-0-	-1535	-0-	757 1	4996 3	1100 9	1100 9	Y	1000	995 0		88	
03	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-	2 4				Y	NO RPT			88	
WORTHY RANCH														WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745	
10	51 X	51	-0-	-0-	-0-	3 1	46 3	2 9	2 9	Y	2	2 1		-0-	
11	150 X	2	-0-	-148	-0-	2 3				Y	-0-			-0-	
12	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	61 1	1018 3	24 9	24 9	Y	22	21 1		1	
01	T. A.	6308	-0-	6308	6308	347 1	5726 3	234 9	234 9	Y	213	204 1		10	
*02	T. A.	3512	-0-	3512	9820	178 1	3115 3	215 9	215 9	Y	195	182 1		23	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9820	4 4				Y	NO RPT			23	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102												
STANLEY RANCH				WELL #: 60H		RRCID -> 273037		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 8922		PERF. 9379 - 15306				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	12586 X	9490	-0-	-3096	-0-	566 1	8617 3	Y			279	279 1				200
11	12060 X	10954	-0-	-1106	-0-	307 9	9999 3	Y			331	356 1				175
12	13753 X	13753	-0-	-0-	-0-	591 1	12538 3	Y			409	362 1				222
01	13200 X	13200	-0-	-0-	-0-	364 9	12012 3	Y			371	430 1				163
*02	11379 X	11379	-0-	-0-	-0-	765 1	10374 3	Y			349	318 1				194
03	8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-	450 9				Y	NO RPT					194

BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #: 53H		RRCID -> 273040		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 7771		PERF. 8263 - 12964				
10	4526 X	3564	-0-	-962	-0-	13 1	3178 3	Y			325	327 0				11
11	4320 X	2894	-0-	-1426	-0-	15 4	358 9									
12	4526 X	2935	-0-	-1591	-0-	9 1	2608 3	Y			251	251 0				11
01	4278 X	2597	-0-	-1681	-0-	1 4	276 9									
*02	4002 X	3461	-0-	-541	-0-	8 1	2633 3	Y			266	265 0				12
03	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-	1 4	293 9									
						9 1	2337 3	Y			227	216 0	9 1			14
						1 4	250 9									
						13 1	3267 3	Y			164	166 0				12
						1 4	180 9									
								Y			NO RPT					12

DENTONIO STATE 22 UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 273041		COMPL. DATE 03/25/2014		TOTAL DEPTH 6905		PERF. 7853 - 12166				
10	2542 N	1366	-0-	-1176	-0-	170 1	1044 3	Y			138	131 0				25
11	2760 N	431	-0-	-2329	-0-	152 9	320 3	Y			54	69 0				10
12	2294 N	518	-0-	-1776	-0-	52 1	394 3	Y			66	68 0				8
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	59 9	73 9									
*02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	50 1	654 3	Y			108	106 0				10
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14 1	854 3	Y			191	175 0				26
						119 9										
						19 1										
						210 9										
								Y			NO RPT					26

BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #: 56H		RRCID -> 273042		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 7792		PERF. 8233 - 12862				
10	4061 X	3981	-0-	-80	-0-	15 1	3585 3	Y			331	331 0				12
11	3930 X	3825	-0-	-105	-0-	17 4	364 9									
12	4061 X	3889	-0-	-172	-0-	13 1	3456 3	Y			323	322 0				13
01	4123 X	3671	-0-	-452	-0-	1 4	355 9									
*02	3857 X	3177	-0-	-680	-0-	11 1	3507 3	Y			336	334 0				15
03	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-	1 4	370 9									
						13 1	3351 3	Y			278	266 0	11 1			16
						1 4	306 9									
						12 1	2896 3	Y			244	246 0				14
						1 4	268 9									
								Y			NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	2666 X	2615	-0-	-51	-0-	9	1	2414	3	Y	163	162 0		1
						13	4	179	9					
11	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	10	1	2740	3	Y	161	160 0		2
						1	4	177	9					
12	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	7	1	2541	3	Y	160	159 0		3
						1	4	176	9					
01	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	13	1	3224	3	Y	262	250 0	10 1	5
						1	4	288	9					
*02	2697 X	2108	-0-	-589	-0-	8	1	1932	3	Y	153	153 0		5
						168	9							
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-				Y	NO RPT				5
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415														
10	6510 X	1362	-0-	-5148	-0-	1156	3	1 4	Y	186	149 1			119
						205	9							
11	17607 X	17607	-0-	-0-	-0-	59	1	17253	3	Y	268			387
						295	9							
12	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	25	1	5607	3	Y	-0-			387
						5	4							
01	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	14	1	6017	3	Y	36	83 1		340
						1	4	40	9					
*02	754 X	-0-	-0-	-754	-0-				Y	19				359
03	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-				Y	NO RPT				359
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468														
10	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	11	1	2839	3	Y	213	213 0		6
						14	4	234	9					
11	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	7	1	1869	3	Y	163	163 0		6
						179	9							
12	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	4	1	1362	3	Y	163	162 0		7
						179	9							
01	3472 X	1561	-0-	-1911	-0-	5	1	1369	3	Y	169	161 0	7 1	8
						1	4	186	9					
*02	3248 X	1743	-0-	-1505	-0-	7	1	1521	3	Y	195	196 0		7
						215	9							
03	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-				Y	NO RPT				7
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 10645 - 11726														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550														
10	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	12	1	3157	3	Y	306	307 0		8
						16	4	337	9					
11	3180 X	2742	-0-	-438	-0-	10	1	2428	3	Y	276	275 0		9
						304	9							
12	3286 X	2846	-0-	-440	-0-	7	1	2509	3	Y	299	297 0		11
						1	4	329	9					
01	2449 X	2364	-0-	-85	-0-	8	1	2092	3	Y	239	229 0	10 1	11
						1	4	263	9					
*02	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	11	1	2493	3	Y	328	328 0		11
						361	9							
03	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-				Y	NO RPT				11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE CATARINA NORTH																	
WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
10	7533 X	4206	-0-	-3327	-0-	4085 116	3 9	5	4	Y	105	158	1			127	
11	7290 X	-0-	-0-	-7290	-0-					Y	-0-					127	
12	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	27 4	1 4	5607	3	Y	-0-					127	
01	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	15 39	1 9	6017	3	Y	35	32	1			130	
*02	1653 X	-0-	-0-	-1653	-0-					Y	19					149	
03	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					149	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851			
10	16647 X	9780	-0-	-6867	-0-	9477 292	3 9	11	4	Y	265	404	1			324	
11	13260 X	-0-	-0-	-13260	-0-					Y	-0-					324	
12	15314 X	5638	-0-	-9676	-0-	27 4	1 4	5607	3	Y	-0-					324	
01	6727 X	6071	-0-	-656	-0-	15 39	1 9	6017	3	Y	35	70	1			289	
*02	24055 X	24055	-0-	-0-	-0-	67 8	1 4	23959	3	Y	19					308	
03	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-			21 9		Y	NO RPT					308	
STANLEY RANCH														WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326			
10	11981 X	11981	-0-	-0-	-0-	717 1	1 4	10915	3	Y	316	307	1			180	
11	16503 X	16503	-0-	-0-	-0-	890 1	1 4	15072	3	Y	491	509	1			162	
12	15981 X	15981	-0-	-0-	-0-	889 521	1 9	14571	3	Y	474	425	1			211	
01	15809 X	15809	-0-	-0-	-0-	934 495	1 9	14380	3	Y	450	517	1			144	
*02	14174 X	14174	-0-	-0-	-0-	775 440	1 9	12959	3	Y	400	365	1			179	
03	10075 X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					179	
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984			
10	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	189 17	1 4	3655	3	Y	926	923	0			24	
11	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	46 1	1 4	3692	3	Y	801	782	0			43	
12	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	77 2	1 4	3808	3	Y	853	866	0			30	
01	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	194 5	1 4	3823	3	Y	852	856	0			26	
*02	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	250 3	1 4	3423	3	Y	769	760	0			35	
03	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			846 9		Y	NO RPT					35	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021														
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
10	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	254 1	4892 3	906 9	906 9	Y	824	842 0		21
11	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	22 4	5488 3	902 9	902 9	Y	820	798 0		43
12	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	67 1	5006 3	835 9	835 9	Y	759	777 0		25
01	5518 X	4645	-0-	-873	-0-	2 4	3793 3	655 9	655 9	Y	595	605 0		15
*02	5162 X	4945	-0-	-217	-0-	101 1	4041 3			Y	550	544 0		21
03	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-	3 4	605 9			Y	NO RPT			21
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502														
10	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	183 1	3520 3	465 9	465 9	Y	423	421 0		10
11	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	16 4	2008 3	464 9	464 9	Y	422	411 0		21
12	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	24 1	1944 3	448 9	448 9	Y	407	415 0		13
01	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1 4	1511 3	355 9	355 9	Y	323	328 0		8
*02	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	39 1	1631 3			Y	328	323 0		13
03	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-	1 4	361 9			Y	NO RPT			13
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651														
10	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	148 1	2858 3	707 9	707 9	Y	643	641 0		20
11	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	13 4	2679 3	715 9	715 9	Y	650	631 0		39
12	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	33 1	2898 3	729 9	729 9	Y	663	675 0		27
01	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	1 4	3549 3	904 9	904 9	Y	822	821 0		28
*02	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	180 1	3111 3	656 9	656 9	Y	596	594 0		30
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-	4 4				Y	NO RPT			30
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028														
10	775 N	666	-0-	-109	-0-	31 1	599 3	33 9	33 9	Y	30	30 0		1
11	660 N	607	-0-	-53	-0-	3 4	498 3			Y	94	90 0		5
12	806 N	585	-0-	-221	-0-	6 1	478 3			Y	88	90 0		3
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	103 9	705 3	124 9	124 9	Y	113	113 0		3
*02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	10 1	556 3			Y	58	59 0		2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	97 9				Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152														
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
10	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	498 1	3527 3	Y	931	901 0				54
11	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	9 4	1024 9	Y	760	769 0				45
12	4619 X	4531	-0-	-88	-0-	546 1	3412 3	Y	704	671 0				78
01	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	2 4	836 9	Y	913	930 0				61
*02	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	502 1	3249 3	Y	1086	1088 0				59
03	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-	6 4	774 9	Y	NO RPT					59
						650 1	3655 3	Y						
						12 4	1004 9	Y						
						302 1	4615 3	Y						
						1195 9								
LLOYD BRISCOE														
WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147														
10	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	100 1	3708 3	Y	44	68 1				132
11	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	363 4	48 9	Y	66	119 1				79
12	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	61 1	3730 3	Y	68	56 1				91
01	5456 X	3478	-0-	-1978	-0-	392 4	73 9	Y	31	56 1				66
*02	5104 X	2827	-0-	-2277	-0-	107 1	4929 3	Y	119	66 1				119
03	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-	100 4	75 9	Y	NO RPT					119
						50 1	3274 3	Y						
						120 4	34 9	Y						
						2 1	2569 3	Y						
						125 4	131 9	Y						
LLOYD BRISCOE														
WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129														
10	4619 X	3437	-0-	-1182	-0-	78 1	2916 3	Y	143	79 1				160
11	4470 X	3236	-0-	-1234	-0-	286 4	157 9	Y	48	120 1				88
12	4619 X	4436	-0-	-183	-0-	46 1	2839 3	Y	95	66 1				117
01	4247 X	2750	-0-	-1497	-0-	298 4	53 9	Y	20	59 1				78
*02	3973 X	2266	-0-	-1707	-0-	90 1	4156 3	Y	38	40 1				76
03	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-	85 4	105 9	Y	NO RPT					76
						40 1	2593 3	Y						
						95 4	22 9	Y						
						1 1	2119 3	Y						
						104 4	42 9	Y						
LLOYD BRISCOE														
WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155														
10	4805 X	3558	-0-	-1247	-0-	83 1	3096 3	Y	68	41 1				81
11	4650 X	3248	-0-	-1402	-0-	304 4	75 9	Y	152	137 1				96
12	4805 X	3107	-0-	-1698	-0-	45 1	2748 3	Y	82	66 1				112
01	4247 X	2859	-0-	-1388	-0-	288 4	167 9	Y	45	69 1				88
*02	3973 X	2250	-0-	-1723	-0-	63 1	2895 3	Y	128	76 1				140
03	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-	59 4	90 9	Y	NO RPT					140
						41 1	2670 3	Y						
						98 4	50 9	Y						
						1 1	2010 3	Y						
						98 4	141 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 58H										RRCID -> 273192		COMPL. DATE 04/08/2014		
										TOTAL DEPTH		7807 PERF. 8283 - 12619		
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
10		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	14 1	3332	3	Y	260	259	0	8
							16 4	286	9					
11		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	11 1	2909	3	Y	237	237	0	8
							1 4	261	9					
12		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	9 1	2953	3	Y	253	252	0	9
							1 4	278	9					
01		4247 X	3058	-0-	-1189	-0-	11 1	2793	3	Y	230	219	0	11
							1 4	253	9					
*02		3973 X	3062	-0-	-911	-0-	11 1	2787	3	Y	239	241	0	9
							1 4	263	9					
03		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-				Y	NO RPT			9
BRISCOE CATARINA SOUTH										WELL #: 59H		RRCID -> 273231		
										COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710		
10		6665 X	6497	-0-	-168	-0-	23 1	5763	3	Y	621	621	0	18
							28 4	683	9					
11		6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	23 1	5892	3	Y	668	666	0	20
							1 4	735	9					
12		6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	19 1	5965	3	Y	804	800	0	24
							1 4	884	9					
01		6510 X	6395	-0-	-115	-0-	22 1	5569	3	Y	729	696	0	28
							2 4	802	9					
*02		6090 X	5290	-0-	-800	-0-	19 1	4615	3	Y	595	598	0	25
							1 4	655	9					
03		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-				Y	NO RPT			25
BRISCOE CATARINA SOUTH										WELL #: 60H		RRCID -> 273233		
										COMPL. DATE 04/09/2014		TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846		
10		5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	19 1	4637	3	Y	529	529	0	17
							22 4	582	9					
11		5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	18 1	4665	3	Y	516	515	0	18
							1 4	568	9					
12		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	14 1	4466	3	Y	581	579	0	20
							1 4	639	9					
01		5177 X	5128	-0-	-49	-0-	17 1	4415	3	Y	631	602	0	24
							2 4	694	9					
*02		5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	18 1	4406	3	Y	746	747	0	23
							1 4	821	9					
03		5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-				Y	NO RPT			23
BRISCOE CATARINA NORTH										WELL #: 85H		RRCID -> 273240		
										COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661		
10		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				Y	-0-			143
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			143
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			143
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			143
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			143
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			143

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341														
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
10	10140 X	10140	-0-	-0-	-0-	543 1	9147 3	Y	407	409 1				30
11	10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	2 4	448 9	Y	398	389 1				39
12	10692 X	10692	-0-	-0-	-0-	543 1	9031 3	Y	471	486 1				24
01	10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	1 4	438 9	Y	496	493 1				27
*02	9621 X	9621	-0-	-0-	-0-	580 1	9594 3	Y	426	397 1				56
03	9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-	518 9		Y	NO RPT					56
						559 1	9223 3	Y						
						1 4	546 9							
						492 1	8648 3	Y						
						12 4	469 9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909														
10	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-			Y	-0-					394
11	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-			Y	-0-					394
12	1581 X	521	-0-	-1060	-0-	12 1	444 3	Y	59	58 0				395
01	T. A.	7028	-0-	7028	7028	65 9								
*02	T. A.	1997	-0-	1997	9025	132 1	4777 3	Y	1925	1917 0				403
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9025	1 4	2118 9	Y	-0-	8 0				395
						42 1	1953 3	Y						
						2 4								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374														
10	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			Y	-0-					154
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					154
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					154
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					154
*02	T. A.	491	-0-	491	491	11 1	477 3	Y	3	3 0				154
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	491	3 9		Y	NO RPT					154
STUMBERG RANCH														
WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112														
10	5146 X	4489	-0-	-657	-0-	383 1	3604 3	Y	456	431 0				49
11	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	502 9								
12	4588 X	4085	-0-	-503	-0-	422 1	3487 3	Y	404	430 0				23
01	4588 X	3447	-0-	-1141	-0-	444 9								
*02	4292 X	3759	-0-	-533	-0-	365 1	3266 3	Y	413	399 0				37
03	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-	454 9								
						308 1	2724 3	Y	376	381 0				32
						1 4	414 9							
						364 1	2891 3	Y	455	450 0				37
						3 4	501 9							
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														
WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384														
10	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	155 1	3002 3	Y	605	602 0				21
11	3510 X	2744	-0-	-766	-0-	14 4	666 9							
12	3534 X	3206	-0-	-328	-0-	28 1	2260 3	Y	414	407 0				28
01	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	1 4	455 9							
*02	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	53 1	2584 3	Y	516	521 0				23
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	1 4	568 9							
						141 1	2761 3	Y	478	482 0				19
						3 4	526 9							
						180 1	2455 3	Y	479	473 0				25
						2 4	527 9							
								Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														
WELL #: 8H										RRCID -> 273345		COMPL. DATE 04/15/2014		
												TOTAL DEPTH 7749		
												PERF. 8625 - 13519		
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
10	4464 X	2109	-0-	-2355	-0-	92	1	1778	3	Y	210	214	0	6
						8	4	231	9					
11	3750 X	3061	-0-	-689	-0-	31	1	2522	3	Y	461	442	0	25
						1	4	507	9					
12	3875 X	3585	-0-	-290	-0-	59	1	2910	3	Y	558	563	0	20
						2	4	614	9					
01	3038 X	2096	-0-	-942	-0-	83	1	1636	3	Y	341	351	0	10
						2	4	375	9					
*02	2958 X	2616	-0-	-342	-0-	146	1	1995	3	Y	430	422	0	18
						2	4	473	9					
03	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT			18
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A										RRCID -> 273347		COMPL. DATE 04/15/2014		
												TOTAL DEPTH 7754		
												PERF. 8715 - 13574		
10	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	151	1	2906	3	Y	827	825	0	21
						13	4	910	9					
11	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	47	1	3835	3	Y	1051	1016	0	56
						2	4	1156	9					
12	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	79	1	3917	3	Y	891	916	0	31
						2	4	980	9					
01	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	194	1	3835	3	Y	875	881	0	25
						5	4	963	9					
*02	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	190	1	2594	3	Y	601	600	0	26
						2	4	661	9					
03	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT			26
FOGMT										RRCID -> 273351		COMPL. DATE 07/29/2014		
												TOTAL DEPTH 6238		
												PERF. 6879 - 14113		
10	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	584	1	5406	3	Y	409	407	0	51
						450	9							
11	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	276	1	5517	3	Y	393	391	0	53
						432	9							
12	6107 X	5442	-0-	-665	-0-	22	1	5014	3	Y	369	362	0	60
						406	9							
01	6107 X	5576	-0-	-531	-0-	5104	3	472	9	Y	429	432	0	57
*02	6032 X	5135	-0-	-897	-0-	4709	3	426	9	Y	387	395	0	49
03	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT			49
FOGMT										RRCID -> 273449		COMPL. DATE 07/29/2014		
												TOTAL DEPTH 6219		
												PERF. 6718 - 13994		
10	9982 X	8216	-0-	-1766	-0-	753	1	6967	3	Y	451	453	0	66
						496	9							
11	9300 X	6728	-0-	-2572	-0-	302	1	6035	3	Y	355	355	0	66
						391	9							
12	9579 X	6068	-0-	-3511	-0-	25	1	5688	3	Y	323	317	0	72
						355	9							
01	9579 X	7917	-0-	-1662	-0-	7339	3	578	9	Y	525	523	0	74
*02	8961 X	7575	-0-	-1386	-0-	6973	3	602	9	Y	547	554	0	67
03	8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT			67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661															
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	
10	4371 X	3848	-0-	-523	-0-	48 1	3373 3	Y	387	389	0			12	
11	4230 X	3938	-0-	-292	-0-	1 4	426 9								
12	4371 X	4051	-0-	-320	-0-	48 1	3424 3	Y	424	422	0			14	
01	3658 X	3586	-0-	-72	-0-	466 9									
*02	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	62 1	3530 3	Y	417	417	0			14	
03	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-	459 9									
						44 1	3101 3	Y	401	401	0			14	
						441 9									
						48 1	3719 3	Y	291	282	0			23	
						1 4	320 9								
								Y	NO RPT					23	
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395	
10	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	66 1	4368 3	Y	410	410	0			3	
11	5220 X	4601	-0-	-619	-0-	28 4	451 9								
12	5456 X	5040	-0-	-416	-0-	102 1	4039 3	Y	410	409	0			4	
01	4495 X	4289	-0-	-206	-0-	9 4	451 9								
*02	4205 X	4197	-0-	-8	-0-	95 1	4397 3	Y	487	486	0			5	
03	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-	12 4	536 9								
						102 1	3631 3	Y	502	502	0			5	
						4 4	552 9								
						98 1	3495 3	Y	542	543	0			4	
						8 4	596 9								
								Y	NO RPT					4	
STANLEY RANCH														WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416	
10	12865 X	12681	-0-	-184	-0-	761 1	11591 3	Y	298	294	1			184	
11	12330 X	11923	-0-	-407	-0-	1 4	328 9								
12	13165 X	13165	-0-	-0-	-0-	648 1	10963 3	Y	284	315	1			153	
01	12931 X	12931	-0-	-0-	-0-	312 9									
*02	11542 X	11466	-0-	-76	-0-	733 1	12014 3	Y	380	336	1			197	
03	12338 X	NO RPT	-0-	-12338	-0-	418 9									
						765 1	11781 3	Y	350	404	1			143	
						385 9									
						629 1	10508 3	Y	299	273	1			169	
						329 9									
								Y	NO RPT					169	
STANLEY RANCH														WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023	
10	15283 X	13510	-0-	-1773	-0-	815 1	12407 3	Y	261	265	1			255	
11	15240 X	5682	-0-	-9558	-0-	1 4	287 9								
12	15748 X	8109	-0-	-7639	-0-	310 1	5243 3	Y	117	155	1			217	
01	15865 X	15865	-0-	-0-	-0-	129 9									
*02	15618 X	15618	-0-	-0-	-0-	455 1	7470 3	Y	167	148	1			236	
03	13423 X	NO RPT	-0-	-13423	-0-	184 9									
						946 1	14557 3	Y	329	346	1			219	
						362 9									
						859 1	14362 3	Y	361	326	1			254	
						397 9									
								Y	NO RPT					254	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901														
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	
10	12059 X	11816	-0-	-243	-0-	708 1	10778 3	Y	299	294	1		169	
						1 4	329 9							
11	11670 X	11556	-0-	-114	-0-	626 1	10587 3	Y	312	341	1		140	
						343 9								
12	12539 X	12539	-0-	-0-	-0-	699 1	11464 3	Y	342	305	1		177	
						376 9								
01	11904 X	11880	-0-	-24	-0-	705 1	10843 3	Y	302	351	1		128	
						332 9								
*02	11136 X	11135	-0-	-1	-0-	610 1	10200 3	Y	295	268	1		155	
						325 9								
03	11904 X	NO RPT	-0-	-11904	-0-			Y	NO RPT				155	
STANLEY RANCH													WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967	
10	26474 X	24433	-0-	-2041	-0-	1479 1	22518 3	Y	395	387	1		256	
						1 4	435 9							
11	24390 X	22475	-0-	-1915	-0-	1230 1	20806 3	Y	398	437	1		217	
						1 4	438 9							
12	25079 X	23951	-0-	-1128	-0-	1346 1	22076 3	Y	481	426	1		272	
						529 9								
01	23768 X	23768	-0-	-0-	-0-	1418 1	21829 3	Y	474	541	1		205	
						521 9								
*02	21808 X	21706	-0-	-102	-0-	1198 1	20046 3	Y	419	382	1		242	
						1 4	461 9							
03	23312 X	NO RPT	-0-	-23312	-0-			Y	NO RPT				242	
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651	
10	1271 N	194	-0-	-1077	-0-	2 1	133 3	Y	53	53	0		-0-	
						1 4	58 9							
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	-0-				-0-	
12	713 N	102	-0-	-611	-0-	2 1	68 3	Y	29	29	0		-0-	
						32 9								
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	18 1	650 3	Y	140	140	0		-0-	
						1 4	154 9							
*02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	6 1	207 3	Y	50	50	0		-0-	
						55 9								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A													WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528	
10	3472 X	2781	-0-	-691	-0-	100 1	1931 3	Y	674	671	0		19	
						9 4	741 9							
11	2880 X	1560	-0-	-1320	-0-	14 1	1129 3	Y	379	377	0		21	
						417 9								
12	2976 X	1322	-0-	-1654	-0-	17 1	834 3	Y	428	433	0		16	
						471 9								
01	2046 X	1602	-0-	-444	-0-	49 1	966 3	Y	533	533	0		16	
						1 4	586 9							
*02	1508 N	1109	-0-	-399	-0-	45 1	620 3	Y	403	401	0		18	
						1 4	443 9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				18	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC																
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A																
WELL #: 11H																
RRCID -> 273594																
COMPL. DATE 05/20/2014																
TOTAL DEPTH 7707																
PERF. 8445 - 13303																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	4836 X	4376	-0-	-460	-0-	167	1	3230	3	Y	876	872	0		22	
						15	4	964	9							
11	4680 X	4143	-0-	-537	-0-	39	1	3133	3	Y	882	858	0		46	
						1	4	970	9							
12	4836 X	4399	-0-	-437	-0-	66	1	3260	3	Y	974	988	0		32	
						2	4	1071	9							
01	3782 X	3198	-0-	-584	-0-	119	1	2349	3	Y	661	676	0		17	
						3	4	727	9							
*02	3538 X	3002	-0-	-536	-0-	158	1	2168	3	Y	613	605	0		25	
						2	4	674	9							
03	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT				25	
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A																
WELL #: 12H																
RRCID -> 273596																
COMPL. DATE 05/20/2014																
TOTAL DEPTH 7724																
PERF. 8430 - 13368																
10	3131 X	2060	-0-	-1071	-0-	73	1	1394	3	Y	534	533	0		15	
						6	4	587	9							
11	3030 X	2441	-0-	-589	-0-	22	1	1818	3	Y	545	530	0		30	
						1	4	600	9							
12	3131 X	2760	-0-	-371	-0-	40	1	1986	3	Y	666	672	0		24	
						1	4	733	9							
01	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	97	1	1901	3	Y	604	610	0		18	
						2	4	664	9							
*02	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	133	1	1811	3	Y	620	611	0		27	
						1	4	682	9							
03	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT				27	
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A																
WELL #: 13H																
RRCID -> 273597																
COMPL. DATE 05/20/2014																
TOTAL DEPTH 7719																
PERF. 8579 - 13398																
10	3999 X	3886	-0-	-113	-0-	142	1	2746	3	Y	895	894	0		25	
						13	4	985	9							
11	3870 X	3506	-0-	-364	-0-	32	1	2590	3	Y	803	783	0		45	
						1	4	883	9							
12	3999 X	3140	-0-	-859	-0-	48	1	2344	3	Y	679	699	0		25	
						1	4	747	9							
01	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	122	1	2405	3	Y	832	832	0		25	
						3	4	915	9							
*02	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	199	1	2721	3	Y	1046	1025	0		46	
						2	4	1151	9							
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT				46	
STANLEY RANCH																
WELL #: 59H																
RRCID -> 273607																
COMPL. DATE 04/29/2014																
TOTAL DEPTH 8726																
PERF. 9248 - 12848																
10	12868 X	12868	-0-	-0-	-0-	770	1	11726	3	Y	337	330	1		247	
						1	4	371	9							
11	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	392	1	6621	3	Y	219	260	1		206	
						241	9									
12	9435 X	9435	-0-	-0-	-0-	525	1	8609	3	Y	274	243	1		237	
						301	9									
01	13568 X	13568	-0-	-0-	-0-	801	1	12334	3	Y	394	427	1		204	
						433	9									
*02	11503 X	11503	-0-	-0-	-0-	627	1	10477	3	Y	363	330	1		237	
						399	9									
03	11687 X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					Y	NO RPT				237	
BRISCOE CATARINA WEST																
WELL #: 66H																
RRCID -> 273617																
COMPL. DATE 05/14/2014																
TOTAL DEPTH 7282																
PERF. 7897 - 14908																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
				WELL #:	67H	RRCID ->	273619	COMPL.	DATE	05/14/2014	TOTAL	DEPTH	7273	PERF.	7820 - 14932				
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
10	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-			104	1	7422	3	Y	1646	1652	0			51
11	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-			3	4	1811	9							
12	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-			93	1	6558	3	Y	1688	1681	0			58
01	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-			1857	9									
*02	7511	X	6682	-0-	-829	-0-			115	1	6604	3	Y	1560	1562	0			56
03	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-			1716	9									
									94	1	6615	3	Y	1568	1566	0			58
									1	4	1725	9							
									74	1	5692	3	Y	832	812	0			78
									1	4	915	9							
													Y	NO RPT					78
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A				WELL #:	14H	RRCID ->	273621	COMPL.	DATE	05/20/2014	TOTAL	DEPTH	7709	PERF.	8440 - 13417				
10	3658	X	3388	-0-	-270	-0-			123	1	2366	3	Y	807	805	0			23
11	3540	X	3263	-0-	-277	-0-			11	4	888	9							
12	3658	X	3165	-0-	-493	-0-			29	1	2408	3	Y	750	731	0			42
01	3286	X	2908	-0-	-378	-0-			1	4	825	9							
*02	3074	X	2268	-0-	-806	-0-			46	1	2284	3	Y	758	772	0			28
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			1	4	834	9							
									104	1	2044	3	Y	689	696	0			21
									2	4	758	9							
									111	1	1519	3	Y	579	574	0			26
									1	4	637	9							
													Y	NO RPT					26
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	63H	RRCID ->	273628	COMPL.	DATE	05/20/2014	TOTAL	DEPTH	7275	PERF.	7831 - 13142				
10	6045	X	2514	-0-	-3531	-0-			34	1	2206	3	Y	236	236	0			-0-
11	5850	X	4056	-0-	-1794	-0-			14	4	260	9							
12	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-			89	1	3548	3	Y	374	374	0			-0-
01	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-			8	4	411	9							
*02	7830	X	7742	-0-	-88	-0-			150	1	6935	3	Y	755	752	0			3
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			19	4	831	9							
									210	1	7388	3	Y	807	807	0			3
									7	4	888	9							
									186	1	6644	3	Y	815	815	0			3
									15	4	897	9							
													Y	NO RPT					3
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	62H	RRCID ->	273629	COMPL.	DATE	05/20/2014	TOTAL	DEPTH	7270	PERF.	8015 - 13608				
10	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-			89	1	5878	3	Y	604	604	0			2
11	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-			38	4	664	9							
12	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-			129	1	5134	3	Y	525	525	0			2
01	6944	X	6668	-0-	-276	-0-			12	4	578	9							
*02	6496	X	5448	-0-	-1048	-0-			143	1	6630	3	Y	728	726	0			4
03	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-			19	4	801	9							
									164	1	5795	3	Y	639	639	0			4
									6	4	703	9							
									131	1	4671	3	Y	578	579	0			3
									10	4	636	9							
													Y	NO RPT					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	10447 X	4885	-0-	-5562	-0-	65	1	4339	3	Y	412	412	0	9
						28	4	453	9					
11	10110 X	6340	-0-	-3770	-0-	141	1	5621	3	Y	514	513	0	10
						13	4	565	9					
12	9672 X	8689	-0-	-983	-0-	164	1	7652	3	Y	774	772	0	12
						22	4	851	9					
01	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	219	1	7759	3	Y	823	824	0	11
						8	4	905	9					
*02	7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	189	1	6760	3	Y	802	803	0	10
						15	4	882	9					
03	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT			10
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751														
10	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	92	1	6089	3	Y	775	775	0	9
						39	4	853	9					
11	6330 X	6326	-0-	-4	-0-	134	1	5358	3	Y	746	745	0	10
						13	4	821	9					
12	6541 X	5832	-0-	-709	-0-	106	1	4924	3	Y	716	715	0	11
						14	4	788	9					
01	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	149	1	5269	3	Y	737	738	0	10
						5	4	811	9					
*02	5800 X	5652	-0-	-148	-0-	132	1	4733	3	Y	705	706	0	9
						11	4	776	9					
03	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT			9
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														
WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457														
10	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	174	1	3348	3	Y	1436	1431	0	38
						15	4	1580	9					
11	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	47	1	3877	3	Y	1286	1255	0	69
						2	4	1415	9					
12	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	62	1	3057	3	Y	1194	1222	0	41
						2	4	1313	9					
01	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	208	1	4092	3	Y	1517	1515	0	43
						5	4	1669	9					
*02	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	275	1	3756	3	Y	1658	1630	0	71
						3	4	1824	9					
03	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT			71
STANLEY RANCH														
WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532														
10	17255 X	17255	-0-	-0-	-0-	929	1	15724	3	Y	547	567	1	133
						602	9							
11	15150 X	9820	-0-	-5330	-0-	516	1	8960	3	Y	313	387	1	59
						344	9							
12	18491 X	18491	-0-	-0-	-0-	957	1	16922	3	Y	556	464	1	151
						612	9							
01	18896 X	18896	-0-	-0-	-0-	985	1	17264	3	Y	588	657	1	82
						647	9							
*02	16387 X	16387	-0-	-0-	-0-	830	1	14944	3	Y	557	497	1	142
						613	9							
03	15965 X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					Y	NO RPT			142

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839														
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
10	15097 X	14101	-0-	-996	-0-	760 1	12855 3	Y			442	468 1		105
11	14610 X	13587	-0-	-1023	-0-	486 9								
12	15097 X	10028	-0-	-5069	-0-	713 1	12386 3	Y			444	490 1		59
01	17851 X	17851	-0-	-0-	-0-	488 9								
*02	14201 X	14201	-0-	-0-	-0-	519 1	9180 3	Y			299	268 1		90
03	13857 X	NO RPT	-0-	-13857	-0-	329 9								
						929 1	16295 3	Y			570	592 1		68
						627 9								
						719 1	12934 3	Y			498	446 1		120
						548 9								
										Y	NO RPT			120
STANLEY RANCH														
WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381														
10	21297 X	20929	-0-	-368	-0-	1143 1	19336 3	Y			409	425 1		109
11	20635 X	20635	-0-	-0-	-0-	450 9								
12	21297 X	20707	-0-	-590	-0-	1096 1	19051 3	Y			444	482 1		71
01	20312 X	20312	-0-	-0-	-0-	488 9								
*02	18966 X	18966	-0-	-0-	-0-	1083 1	19136 3	Y			444	383 1		132
03	18042 X	NO RPT	-0-	-18042	-0-	488 9								
						1069 1	18736 3	Y			461	519 1		74
						507 9								
						972 1	17500 3	Y			449	401 1		122
						494 9								
										Y	NO RPT			122
STANLEY RANCH														
WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473														
10	23126 X	22761	-0-	-365	-0-	1238 1	20955 3	Y			516	538 1		126
11	22380 X	20898	-0-	-1482	-0-	568 9								
12	23126 X	20603	-0-	-2523	-0-	1107 1	19242 3	Y			499	553 1		72
01	21328 X	20191	-0-	-1137	-0-	549 9								
*02	19952 X	16965	-0-	-2987	-0-	1075 1	18992 3	Y			487	420 1		139
03	21328 X	NO RPT	-0-	-21328	-0-	536 9								
						1061 1	18596 3	Y			485	550 1		74
						534 9								
						867 1	15615 3	Y			439	395 1		118
						483 9								
										Y	NO RPT			118
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083														
10	8308 X	7027	-0-	-1281	-0-	84 1	5978 3	Y			875	878 0		31
11	7590 X	7298	-0-	-292	-0-	2 4	963 9							
12	7843 X	6572	-0-	-1271	-0-	87 1	6163 3	Y			953	950 0		34
01	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	1048 9								
*02	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	98 1	5591 3	Y			803	804 0		33
03	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-	883 9								
						90 1	6335 3	Y			630	630 0		33
						1 4	693 9							
						78 1	6002 3	Y			464	451 0		46
						1 4	510 9							
										Y	NO RPT			46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST														CMTY: DIMMIT	
WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177															
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
10	13782 X	13782	-0-	-0-	-0-		174 1	12429 3	5 4	1174 9	Y	1067	1072 0		37
11	11490 X	10249	-0-	-1241	-0-		129 1	9200 3	1 4	919 9	Y	835	833 0		39
12	11873 X	11764	-0-	-109	-0-		185 1	10560 3	1019 9		Y	926	927 0		38
01	11718 X	11400	-0-	-318	-0-		146 1	10319 3	2 4	933 9	Y	848	848 0		38
*02	10962 X	8213	-0-	-2749	-0-		97 1	7506 3	2 4	608 9	Y	553	539 0		52
03	11718 X	NO RPT	-0-	-11718	-0-						Y	NO RPT			52
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322	
10	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-		76 1	5386 3	2 4	930 9	Y	845	847 0		15
11	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-		62 1	4363 3	796 9		Y	724	722 0		17
12	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-		92 1	5288 3	891 9		Y	810	810 0		17
01	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-		69 1	4906 3	1 4	862 9	Y	784	782 0		19
*02	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-		59 1	4543 3	1 4	541 9	Y	492	480 0		31
03	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-						Y	NO RPT			31
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601	
10	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-		50 1	3301 3	21 4	440 9	Y	400	399 0		3
11	3600 X	3549	-0-	-51	-0-		76 1	3009 3	7 4	457 9	Y	415	415 0		3
12	3720 X	2652	-0-	-1068	-0-		49 1	2264 3	6 4	333 9	Y	303	303 0		3
01	3565 X	2702	-0-	-863	-0-		69 1	2450 3	3 4	180 9	Y	164	165 0		2
*02	3335 X	2300	-0-	-1035	-0-		55 1	1955 3	4 4	286 9	Y	260	260 0		2
03	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-						Y	NO RPT			2
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674	
10	12731 X	12731	-0-	-0-	-0-		170 1	11288 3	73 4	1200 9	Y	1091	1090 0		12
11	13131 X	13131	-0-	-0-	-0-		287 1	11464 3	27 4	1353 9	Y	1230	1227 0		15
12	11976 X	11976	-0-	-0-	-0-		224 1	10383 3	29 4	1340 9	Y	1218	1216 0		17
01	9858 X	8169	-0-	-1689	-0-		204 1	7190 3	7 4	768 9	Y	698	701 0		14
*02	9222 X	4991	-0-	-4231	-0-		122 1	4366 3	10 4	493 9	Y	448	451 0		11
03	9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-						Y	NO RPT			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	93 1	6114 3	Y	779	778	0				6
11	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	39 4	857 9	Y	716	715	0				7
12	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	133 1	5295 3	Y	755	754	0				8
01	DLQ G-10	6060	-0-	6060	6060	12 4	788 9	Y	656	656	0				8
*02	DLQ G-10	4852	-0-	4852	10912	115 1	5320 3	Y	526	527	0				7
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	10912		15 4	831 9	Y	NO RPT						7
						147 1	5186 3	Y							
						5 4	722 9	Y							
						116 1	4148 3	Y							
						9 4	579 9	Y							
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767	
10	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	83 1	5536 3	Y	182	182	0				2
11	6060 X	5071	-0-	-989	-0-	36 4	200 9	Y	107	107	0				2
12	6262 X	4094	-0-	-2168	-0-	121 1	4821 3	Y	95	94	0				3
01	6913 X	6262	-0-	-651	-0-	11 4	118 9	Y	343	341	0				5
*02	6467 X	5498	-0-	-969	-0-	84 1	3894 3	Y	253	255	0				3
03	5828 X NO RPT	-0-	-5828	-0-		11 4	105 9	Y	NO RPT						3
						162 1	5717 3	Y							
						6 4	377 9	Y							
						142 1	5067 3	Y							
						11 4	278 9	Y							
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 71H RRCID -> 273890 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391	
10	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	65 1	4684 3	Y	736	738	0				24
11	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	2 4	810 9	Y	801	798	0				27
12	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	67 1	4738 3	Y	701	702	0				26
01	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	881 9	4396 3	Y	739	738	0				27
*02	4640 X	4055	-0-	-585	-0-	77 1	4255 3	Y	452	440	0				39
03	4960 X NO RPT	-0-	-4960	-0-		771 9	813 9	Y	NO RPT						39
						60 1	3512 3	Y							
						1 4	497 9	Y							
						45 1		Y							
						1 4		Y							
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 72H RRCID -> 273891 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509	
10	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	75 1	5348 3	Y	704	707	0				18
11	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	2 4	774 9	Y	736	733	0				21
12	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	71 1	5051 3	Y	732	732	0				21
01	5611 X	3861	-0-	-1750	-0-	810 9	5484 3	Y	430	430	0				21
*02	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	96 1	3340 3	Y	428	416	0				33
03	5611 X NO RPT	-0-	-5611	-0-		805 9	471 9	Y	NO RPT						33
						48 1		Y							
						473 9		Y							
						73 1		Y							
						1 4		Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST														CNTY: DIMMIT																			
//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102 WELL #: 73H														NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CMTY: DIMMIT											
RRCID -> 273894														COMPL. DATE 06/13/2014				TOTAL DEPTH 7264				PERF. 8010 - 13523											
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																	
10		5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	69 1	4943 3	Y	771	772	0				22																	
							2 4	848 9																									
11		5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	66 1	4658 3	Y	770	767	0				25																	
							847 9																										
12		5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	80 1	4600 3	Y	739	739	0				25																	
							813 9																										
01		6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	71 1	5023 3	Y	925	923	0				27																	
							1 4	1018 9																									
*02		4611 X	2631	-0-	-1980	-0-	30 1	2273 3	Y	298	293	0				32																	
							328 9																										
03		4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-				Y	NO RPT					32																	
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 80H				RRCID -> 273916				COMPL. DATE 06/20/2014				TOTAL DEPTH 7270				PERF. 7923 - 14735			
10		7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	84 1	6004 3	Y	1142	1151	0				66																	
							3 4	1256 9																									
11		7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	83 1	5877 3	Y	1256	1251	0				71																	
							1382 9																										
12		6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	93 1	5317 3	Y	1133	1134	0				70																	
							1246 9																										
01		7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	86 1	6071 3	Y	1105	1104	0				71																	
							1 4	1216 9																									
*02		6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	72 1	5598 3	Y	731	712	0				90																	
							1 4	804 9																									
03		6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-			Y	NO RPT						90																	
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 79H				RRCID -> 273917				COMPL. DATE 06/20/2014				TOTAL DEPTH 7280				PERF. 7858 - 14641			
10		5518 X	4801	-0-	-717	-0-	42 1	2976 3	Y	1620	1623	0				25																	
							1 4	1782 9																									
11		4020 X	3305	-0-	-715	-0-	29 1	2077 3	Y	1090	1087	0				28																	
							1199 9																										
12		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	57 1	3247 3	Y	1624	1623	0				29																	
							1786 9																										
01		5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	59 1	4156 3	Y	1133	1132	0				30																	
							1 4	1246 9																									
*02		7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	76 1	5877 3	Y	1071	1040	0				61																	
							1 4	1178 9																									
03		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	NO RPT						61																	
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 81H				RRCID -> 273918				COMPL. DATE 06/20/2014				TOTAL DEPTH 7300				PERF. 7871 - 15190			
10		9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	110 1	7825 3	Y	1309	1314	0				33																	
							3 4	1440 9																									
11		8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	104 1	7423 3	Y	1278	1273	0				38																	
							1 4	1406 9																									
12		9670 X	9670	-0-	-0-	-0-	140 1	7976 3	Y	1413	1413	0				38																	
							1554 9																										
01		9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	117 1	8213 3	Y	1382	1380	0				40																	
							1 4	1520 9																									
*02		7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	91 1	7082 3	Y	713	696	0				57																	
							2 4	784 9																									
03		8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-			Y	NO RPT						57																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	9331 X	8809	-0-	-522	-0-	107	1	7609	3	Y	991	994	0		32
						3	4	1090	9						
11	9030 X	8465	-0-	-565	-0-	103	1	7260	3	Y	1002	998	0		36
						1102	9								
12	9331 X	8497	-0-	-834	-0-	127	1	7281	3	Y	990	991	0		35
						1089	9								
01	8060 X	7655	-0-	-405	-0-	93	1	6572	3	Y	899	898	0		36
						1	4	989	9						
*02	7540 X	6634	-0-	-906	-0-	77	1	5908	3	Y	589	573	0		52
						1	4	648	9						
03	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT				52
WORTHY RANCH														WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458	
10	48856 X	41830	-0-	-7026	-0-	2275	1	38820	3	Y	663	655	1		51
						6	4	729	9						
11	45540 X	41994	-0-	-3546	-0-	2237	1	38984	3	Y	702	706	1		47
						1	4	772	9						
12	46190 X	42527	-0-	-3663	-0-	2303	1	39485	3	Y	672	644	1		75
						739	9								
01	45601 X	41907	-0-	-3694	-0-	2303	1	38819	3	Y	710	752	1		33
						4	4	781	9						
*02	40600 X	36810	-0-	-3790	-0-	1929	1	34199	3	Y	618	618	1		33
						2	4	680	9						
03	43400 X	NO RPT	-0-	-43400	-0-					Y	NO RPT				33
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832	
10	10987 X	10987	-0-	-0-	-0-	482	1	9553	3	Y	865	851	0		54
						952	9								
11	9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	447	1	7944	3	Y	854	862	0		46
						939	9								
12	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	516	1	7965	3	Y	728	728	0		46
						801	9								
01	10633 X	8430	-0-	-2203	-0-	546	1	7100	3	Y	713	725	0		34
						784	9								
*02	9947 X	8085	-0-	-1862	-0-	498	1	6848	3	Y	672	663	0		43
						739	9								
03	10633 X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT				43
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238	
10	4960 X	4692	-0-	-268	-0-	184	1	3646	3	Y	784	774	0		50
						862	9								
11	4800 X	4043	-0-	-757	-0-	174	1	3093	3	Y	705	713	0		42
						776	9								
12	4960 X	4377	-0-	-583	-0-	215	1	3314	3	Y	771	769	0		44
						848	9								
01	4588 X	4410	-0-	-178	-0-	253	1	3291	3	Y	787	797	0		34
						866	9								
*02	4292 X	3945	-0-	-347	-0-	213	1	2934	3	Y	725	716	0		43
						798	9								
03	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT				43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
SN EF MAVERICK, LLC													
ROGERS DENTONIO 32 UNIT													
WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485													
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
10	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	377 1	7465 3	Y	1261	1245	0		71
						1387 9							
11	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	369 1	6556 3	Y	1169	1181	0		59
						1286 9							
12	8521 X	8521	-0-	-0-	-0-	442 1	6818 3	Y	1146	1145	0		60
						1261 9							
01	9548 X	9548	-0-	-0-	-0-	579 1	7518 3	Y	1319	1332	0		47
						1451 9							
*02	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	436 1	5992 3	Y	1079	1067	0		59
						1187 9							
03	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-			Y	NO RPT				59
BRISCOE CATARINA WEST													
WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
BRISCOE CATARINA WEST													
WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290													
10	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	67 1	4763 3	Y	599	600	0		16
						2 4	659 9						
11	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	70 1	4984 3	Y	573	571	0		18
						630 9							
12	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	95 1	5427 3	Y	618	618	0		18
						680 9							
01	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	71 1	5005 3	Y	526	525	0		19
						1 4	579 9						
*02	4872 X	4587	-0-	-285	-0-	54 1	4169 3	Y	330	321	0		28
						1 4	363 9						
03	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-			Y	NO RPT				28
FOGMT													
WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458													
10	5518 X	5255	-0-	-263	-0-	480 1	4441 3	Y	304	303	0		36
						334 9							
11	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	300 1	6013 3	Y	405	400	0		41
						446 9							
12	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	27 1	6072 3	Y	398	389	0		50
						438 9							
01	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5407 3	460 9	Y	418	421	0		47
*02	6293 X	4662	-0-	-1631	-0-	4310 3	352 9	Y	320	329	0		38
03	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-			Y	NO RPT				38
BRISCOE CATARINA WEST													
WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297													
10	5146 X	4843	-0-	-303	-0-	58 1	4164 3	Y	563	565	0		15
						2 4	619 9						
11	4980 X	4716	-0-	-264	-0-	57 1	4018 3	Y	583	581	0		17
						641 9							
12	5146 X	3067	-0-	-2079	-0-	45 1	2598 3	Y	385	386	0		16
						424 9							
01	5208 X	4853	-0-	-355	-0-	59 1	4151 3	Y	584	582	0		18
						1 4	642 9						
*02	4872 X	3911	-0-	-961	-0-	45 1	3477 3	Y	353	344	0		27
						1 4	388 9						
03	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-			Y	NO RPT				27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA N UNIT A															
WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094															
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	
10	14277 X	14277	-0-	-0-	-0-	319	1	12979	3	Y	889	861	0	142	
						1	4	978	9						
11	12944 X	12944	-0-	-0-	-0-	196	1	11739	3	Y	916	888	0	170	
						1	4	1008	9						
12	12959 X	12959	-0-	-0-	-0-	162	1	11887	3	Y	826	850	0	146	
						1	4	909	9						
01	12583 X	12583	-0-	-0-	-0-	171	1	11720	3	Y	628	663	0	111	
						1	4	691	9						
*02	11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	79	1	11092	3	Y	567	572	0	106	
						1	4	624	9						
03	11129 X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT			106	
BRISCOE CATARINA N UNIT A														WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432	
10	8711 X	8657	-0-	-54	-0-	106	1	7579	3	Y	881	884	0	26	
						3	4	969	9						
11	8430 X	8394	-0-	-36	-0-	102	1	7304	3	Y	897	894	0	29	
						1	4	987	9						
12	8711 X	8002	-0-	-709	-0-	123	1	7004	3	Y	795	796	0	28	
						875	9								
01	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	100	1	7057	3	Y	800	799	0	29	
						1	4	880	9						
*02	7453 X	7376	-0-	-77	-0-	87	1	6740	3	Y	498	486	0	41	
						1	4	548	9						
03	7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT			41	
MAUND RANCH 23 UNIT														WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776	
10	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	343	1	3425	3	Y	362	367	0	39	
						13	4	398	9						
11	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	168	1	2275	3	Y	280	287	0	32	
						9	4	308	9						
12	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	184	1	2380	3	Y	373	365	0	40	
						10	4	410	9						
01	3813 X	2208	-0-	-1605	-0-	142	1	1713	3	Y	314	314	0	40	
						8	4	345	9						
*02	3654 X	429	-0-	-3225	-0-	28	1	314	3	Y	78	97	0	21	
						1	4	86	9						
03	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT			21	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
WORTHY RANCH															
WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458															
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	
10	46655 X	39293	-0-	-7362	-0-	2116 1	36092 3	Y	982	968	1			75	
11	43530 X	39185	-0-	-4345	-0-	5 4	1080 9	Y	988	996	1			67	
12	43617 X	39725	-0-	-3892	-0-	2067 1	36030 3	Y	952	911	1			108	
01	43121 X	38738	-0-	-4383	-0-	1 4	1087 9	Y	974	1036	1			46	
*02	37874 X	36425	-0-	-1449	-0-	2132 1	36546 3	Y	861	860	1			47	
03	40486 X	NO RPT	-0-	-40486	-0-	1047 9		Y	NO RPT					47	
						2109 1	35554 3	Y							
						4 4	1071 9	Y							
						1894 1	33582 3	Y							
						2 4	947 9	Y							
BRISCOE CATARINA N UNIT A														WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706	
10	14446 X	9704	-0-	-4742	-0-	221 1	8963 3	Y	473	472	0			101	
11	13860 X	11760	-0-	-2100	-0-	520 9		Y	782	742	0			141	
12	13547 X	9987	-0-	-3560	-0-	179 1	10720 3	Y	712	730	0			123	
01	11904 X	11762	-0-	-142	-0-	1 4	860 9	Y	905	918	0			110	
*02	11136 X	10695	-0-	-441	-0-	124 1	9079 3	Y	901	902	0			109	
03	11904 X	NO RPT	-0-	-11904	-0-	1 4	783 9	Y	NO RPT					109	
						155 1	10610 3	Y							
						70 1	996 9	Y							
						991 9	9634 3	Y							
BRISCOE CATARINA N UNIT A														WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	8	-0-	8	-0-	8	8 3	Y	-0-					-0-	
	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	8		Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE CATARINA N UNIT A														WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948	
10	11438 X	11438	-0-	-0-	-0-	255 1	10370 3	Y	739	707	0			105	
11	10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	813 9		Y	655	641	0			119	
12	11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	154 1	9196 3	Y	747	753	0			113	
01	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	721 9		Y	714	737	0			90	
*02	9487 X	9487	-0-	-0-	-0-	140 1	10267 3	Y	640	645	0			85	
03	7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-	1 4	822 9	Y	NO RPT					85	
						138 1	9377 3	Y							
						785 9		Y							
						63 1	8720 3	Y							
						704 9		Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC FOGMT														
		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
		//CONT.//		797102										
		WELL #:		36SP		RRCID -> 274077		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH		6200 PERF. 6742 - 12880		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4712 X	4609	-0-	-103	-0-	421	1	3893	3	Y	268	268	0	33
						295	9							
11	4620 X	4463	-0-	-157	-0-	198	1	3967	3	Y	271	269	0	35
						298	9							
12	4774 X	4227	-0-	-547	-0-	17	1	3906	3	Y	276	270	0	41
						304	9							
01	4774 X	4457	-0-	-317	-0-	4069	3	388	9	Y	353	354	0	40
*02	4321 X	3735	-0-	-586	-0-	3425	3	310	9	Y	282	289	0	33
03	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT			33
FOGMT														
		WELL #:		37SP		RRCID -> 274078		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH		6195 PERF. 6967 - 13208		
10	4743 X	4478	-0-	-265	-0-	406	1	3752	3	Y	291	290	0	29
						320	9							
11	4590 X	4006	-0-	-584	-0-	177	1	3543	3	Y	260	259	0	30
						286	9							
12	4743 X	4328	-0-	-415	-0-	18	1	3996	3	Y	285	278	0	37
						314	9							
01	4712 X	4374	-0-	-338	-0-	4013	3	361	9	Y	328	330	0	35
*02	4234 X	4138	-0-	-96	-0-	3877	3	261	9	Y	237	244	0	28
03	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT			28
BRISCOE CATARINA N UNIT A														
		WELL #:		6H		RRCID -> 274091		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH		7334 PERF. 8242 - 12115		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ROGERS DENTONIO 33 UNIT														
		WELL #:		6H		RRCID -> 274093		COMPL. DATE 07/21/2014		TOTAL DEPTH		7073 PERF. 8182 - 12659		
10	9703 X	9657	-0-	-46	-0-	446	1	6643	3	Y	1201	1198	0	22
						1247	4	1321	9					
11	8820 X	8766	-0-	-54	-0-	316	1	5323	3	Y	1042	1047	0	17
						1981	4	1146	9					
12	10400 X	10400	-0-	-0-	-0-	412	1	6674	3	Y	1373	1358	0	32
						1804	4	1510	9					
01	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	413	1	6124	3	Y	1254	1265	0	21
						1	4	1379	9					
*02	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	409	1	5965	3	Y	1076	1071	0	26
						1	4	1184	9					
03	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT			26
BRISCOE CATARINA WEST														
		WELL #:		78H		RRCID -> 274097		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH		7271 PERF. 7912 - 13724		
10	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	49	1	3559	3	Y	478	480	0	14
						2	4	526	9					
11	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	48	1	3381	3	Y	491	490	0	15
						540	9							
12	3906 X	3790	-0-	-116	-0-	56	1	3187	3	Y	497	498	0	14
						547	9							
01	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	48	1	3453	3	Y	447	446	0	15
						1	4	492	9					
*02	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	43	1	3391	3	Y	274	267	0	22
						1	4	301	9					
03	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT			22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102														
BRISCOE CHIP EAST UNIT B				WELL #: 1H		RRCID -> 274100		COMPL. DATE 10/27/2014		TOTAL DEPTH 7967		PERF. 8775 - 13597						
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	
10	13020 X	8963	-0-	-4057	-0-	61	1	7377	3		Y	1360	1362	0			145	
						29	4	1496	9									
11	11700 X	10537	-0-	-1163	-0-	66	1	9018	3		Y	1287	1276	0			156	
						37	4	1416	9									
12	11532 X	10113	-0-	-1419	-0-	57	1	8633	3		Y	1262	1286	0			132	
						35	4	1388	9									
01	10672 X	10672	-0-	-0-	-0-	64	1	9159	3		Y	1298	1272	0			158	
						21	4	1428	9									
*02	10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	74	1	8869	3		Y	1182	1193	0			147	
						28	4	1300	9									
03	9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-						Y	NO RPT					147	
BRISCOE CHIP EAST UNIT B				WELL #: 2H		RRCID -> 274101		COMPL. DATE 10/27/2014		TOTAL DEPTH 7956		PERF. 8484 - 13307						
10	10912 X	9139	-0-	-1773	-0-	64	1	7899	3		Y	1040	1062	0			114	
						32	4	1144	9									
11	11108 X	11108	-0-	-0-	-0-	71	1	9762	3		Y	1123	1101	0			136	
						40	4	1235	9									
12	11697 X	11697	-0-	-0-	-0-	68	1	10254	3		Y	1212	1221	0			127	
						42	4	1333	9									
01	11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	68	1	9776	3		Y	1124	1111	0			140	
						23	4	1236	9									
*02	9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	70	1	8307	3		Y	976	992	0			124	
						26	4	1074	9									
03	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-						Y	NO RPT					124	
BRISCOE CHIP EAST UNIT B				WELL #: 3H		RRCID -> 274118		COMPL. DATE 10/27/2014		TOTAL DEPTH 7933		PERF. 8474 - 13302						
10	11315 X	8075	-0-	-3240	-0-	54	1	6656	3		Y	1216	1225	0			130	
						27	4	1338	9									
11	10920 X	9871	-0-	-1049	-0-	62	1	8503	3		Y	1155	1145	0			140	
						35	4	1271	9									
12	11160 X	10539	-0-	-621	-0-	60	1	9079	3		Y	1239	1251	0			128	
						37	4	1363	9									
01	10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	62	1	8736	3		Y	1179	1164	0			143	
						20	4	1297	9									
*02	9387 X	9387	-0-	-0-	-0-	69	1	8110	3		Y	1075	1086	0			132	
						25	4	1183	9									
03	9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-						Y	NO RPT					132	
BRISCOE CHIP EAST UNIT B				WELL #: 4H		RRCID -> 274119		COMPL. DATE 10/27/2014		TOTAL DEPTH 7911		PERF. 8354 - 13106						
10	9393 X	7234	-0-	-2159	-0-	50	1	6113	3		Y	952	949	0			99	
						24	4	1047	9									
11	9120 X	8134	-0-	-986	-0-	51	1	7016	3		Y	944	931	0			112	
						29	4	1038	9									
12	8804 X	8033	-0-	-771	-0-	46	1	7026	3		Y	847	871	0			88	
						29	4	932	9									
01	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	50	1	7167	3		Y	879	862	0			105	
						17	4	967	9									
*02	7540 X	7226	-0-	-314	-0-	51	1	6097	3		Y	963	952	0			116	
						19	4	1059	9									
03	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-						Y	NO RPT					116	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102									
BRISCOE CHIP EAST UNIT B				WELL #:	5H	RRCID -> 274123	COMPL. DATE 10/27/2014	TOTAL DEPTH	7898	PERF. 8428 - 13217				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
10	8153 X	5783	-0-	-2370	-0-	41 1	4997 3	Y	659	671	0		67	
						20 4	725 9							
11	7920 X	7058	-0-	-862	-0-	45 1	6185 3	Y	729	714	0		82	
						26 4	802 9							
12	8060 X	7343	-0-	-717	-0-	43 1	6420 3	Y	776	783	0		75	
						26 4	854 9							
01	7936 X	7144	-0-	-792	-0-	44 1	6251 3	Y	759	747	0		87	
						14 4	835 9							
*02	6902 X	6425	-0-	-477	-0-	47 1	5637 3	Y	657	667	0		77	
						18 4	723 9							
03	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-			Y	NO RPT				77	
BRISCOE CHIP EAST UNIT B				WELL #:	6H	RRCID -> 274130	COMPL. DATE 10/27/2014	TOTAL DEPTH	7895	PERF. 8745 - 13540				
10	11811 X	10031	-0-	-1780	-0-	69 1	8337 3	Y	1447	1445	0		152	
						33 4	1592 9							
11	11430 X	10934	-0-	-496	-0-	68 1	9422 3	Y	1277	1275	0		154	
						39 4	1405 9							
12	11780 X	10258	-0-	-1522	-0-	58 1	8735 3	Y	1299	1319	0		134	
						36 4	1429 9							
01	10185 X	10185	-0-	-0-	-0-	61 1	8718 3	Y	1260	1241	0		153	
						20 4	1386 9							
*02	9428 X	9428	-0-	-0-	-0-	68 1	8091 3	Y	1131	1145	0		139	
						25 4	1244 9							
03	9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-			Y	NO RPT				139	
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	44H	RRCID -> 274142	COMPL. DATE 12/22/2014	TOTAL DEPTH	8119	PERF. 8998 - 15671				
10	15097 X	14345	-0-	-752	-0-	57 1	13372 3	Y	832	802	0		77	
						1 4	915 9							
11	14610 X	13189	-0-	-1421	-0-	56 1	12194 3	Y	853	856	0		74	
						1 4	938 9							
12	15097 X	12724	-0-	-2373	-0-	46 1	11773 3	Y	823	755	0	68 1	74	
						905 9								
01	13116 X	13116	-0-	-0-	-0-	46 1	12157 3	Y	830	840	0		64	
						913 9								
*02	12180 X	11930	-0-	-250	-0-	51 1	11082 3	Y	724	733	0		55	
						1 4	796 9							
03	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-			Y	NO RPT				55	
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A				WELL #:	5H	RRCID -> 274148	COMPL. DATE 01/21/2015	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 8490 - 14668				
10	13423 X	11494	-0-	-1929	-0-	106 1	10391 3	Y	906	977	0		99	
						997 9								
11	12990 X	11817	-0-	-1173	-0-	133 1	10681 3	Y	912	897	0		114	
						1003 9								
12	13423 X	11972	-0-	-1451	-0-	115 1	10802 3	Y	959	972	0		101	
						1055 9								
01	12187 X	12187	-0-	-0-	-0-	112 1	10917 3	Y	1053	1034	0		120	
						1158 9								
*02	11107 X	11091	-0-	-16	-0-	98 1	9959 3	Y	940	941	0		119	
						1034 9								
03	11873 X	NO RPT	-0-	-11873	-0-			Y	NO RPT				119	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SN EF MAVERICK, LLC															//CONT.// 12018 200																																																																										
WORTHY RANCH															//CONT.// 797102																																																																										
															WELL #: 43H															RRCID -> 274165															COMPL. DATE 10/08/2014															TOTAL DEPTH 8646															PERF. 9781 - 14240														
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																																																																							
10	27156 X	24188	-0-	-2968	-0-			1296 1	22096 3	3 4	793 9	Y	721	712 1				54																																																																							
11	26040 X	23782	-0-	-2258	-0-			1246 1	21704 3	832 9		Y	756	761 1				49																																																																							
12	26071 X	24574	-0-	-1497	-0-			1308 1	22428 3	838 9		Y	762	727 1				84																																																																							
01	26071 X	24124	-0-	-1947	-0-			1302 1	21948 3	2 4	872 9	Y	793	840 1				37																																																																							
*02	23385 X	23385	-0-	-0-	-0-			1206 1	21385 3	1 4	793 9	Y	721	719 1				39																																																																							
03	24583 X	NO RPT	-0-	-24583	-0-							Y	NO RPT					39																																																																							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															WELL #: 42H															RRCID -> 274200															COMPL. DATE 01/21/2015															TOTAL DEPTH 8270															PERF. 9116 - 15972														
10	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-			218 1	4463 3	1322 9		Y	1202	1196 0				23																																																																							
11	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-			173 1	2701 3	860 9		Y	782	789 0				16																																																																							
12	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-			218 1	4423 3	18 4	1473 9	Y	1339	1328 0				27																																																																							
01	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-			234 1	2956 3	4 4	1137 9	Y	1034	1043 0				18																																																																							
*02	5568 X	530	-0-	-5038	-0-			27 1	369 3	134 9		Y	122	139 0				1																																																																							
03	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-							Y	NO RPT					1																																																																							
WORTHY RANCH															WELL #: 53H															RRCID -> 274283															COMPL. DATE 08/18/2014															TOTAL DEPTH 8816															PERF. 9100 - 13597														
10	29543 X	25809	-0-	-3734	-0-			1397 1	23843 3	4 4	565 9	Y	514	506 1				37																																																																							
11	26490 X	26176	-0-	-314	-0-			1389 1	24194 3	593 9		Y	539	543 1				33																																																																							
12	27094 X	26444	-0-	-650	-0-			1426 1	24455 3	563 9		Y	512	490 1				55																																																																							
01	27094 X	25999	-0-	-1095	-0-			1423 1	23989 3	3 4	584 9	Y	531	564 1				22																																																																							
*02	25317 X	23731	-0-	-1586	-0-			1240 1	21986 3	1 4	504 9	Y	458	458 1				22																																																																							
03	27063 X	NO RPT	-0-	-27063	-0-							Y	NO RPT					22																																																																							
WORTHY RANCH															WELL #: 54H															RRCID -> 274287															COMPL. DATE 09/02/2014															TOTAL DEPTH 8641															PERF. 9250 - 14690														
10	38812 X	34058	-0-	-4754	-0-			1824 1	31119 3	5 4	1110 9	Y	1009	999 0				72																																																																							
11	35670 X	33836	-0-	-1834	-0-			1777 1	30950 3	1109 9		Y	1008	1018 0				62																																																																							
12	36828 X	34304	-0-	-2524	-0-			1828 1	31350 3	1126 9		Y	1024	977 1				109																																																																							
01	36828 X	32990	-0-	-3838	-0-			1785 1	30092 3	3 4	1110 9	Y	1009	1076 1				42																																																																							
*02	32712 X	31012	-0-	-1700	-0-			1601 1	28394 3	2 4	1015 9	Y	923	920 1				45																																																																							
03	34968 X	NO RPT	-0-	-34968	-0-							Y	NO RPT					45																																																																							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
WORTHY RANCH															
WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630															
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	
10	32426 X	28088	-0-	-4338	-0-	1530 1	26107 3	4 4	447 9	Y	406	402 0		29	
11	29010 X	27896	-0-	-1114	-0-	1490 1	25957 3	449 9		Y	408	412 0		25	
12	29977 X	27483	-0-	-2494	-0-	1490 1	25550 3	443 9		Y	403	385 1		43	
01	29977 X	27789	-0-	-2188	-0-	1529 1	25774 3	3 4	483 9	Y	439	464 1		18	
*02	26970 X	25100	-0-	-1870	-0-	1317 1	23354 3	1 4	428 9	Y	389	388 1		19	
03	28830 X	NO RPT	-0-	-28830	-0-					Y	NO RPT			19	
BRISCOE CATARINA N UNIT A														WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932	
10	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	142 1	5748 3	251 9		Y	228	219 0		36	
11	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	89 1	5278 3	226 9		Y	205	200 0		41	
12	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	77 1	5683 3	1 4	208 9	Y	189	195 0		35	
01	6045 X	5801	-0-	-244	-0-	79 1	5393 3	329 9		Y	299	300 0		34	
*02	5655 X	5177	-0-	-478	-0-	35 1	4820 3	322 9		Y	293	293 0		34	
03	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT			34	
BRISCOE CATARINA N UNIT A														WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BRISCOE CATARINA N UNIT A														WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955	
10	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	174 1	7058 3	535 9		Y	486	466 0		75	
11	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	105 1	6220 3	518 9		Y	471	458 0		88	
12	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	90 1	6641 3	1 4	481 9	Y	437	449 0		76	
01	6944 X	6851	-0-	-93	-0-	93 1	6355 3	403 9		Y	366	383 0		59	
*02	6496 X	6436	-0-	-60	-0-	44 1	5989 3	403 9		Y	366	367 0		58	
03	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT			58	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102											
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	27H	RRCID ->	274413	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL	DEPTH	8018	PERF.	8912	- 13798	
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			
10	10912 X	10349	-0-	-563	-0-	380	1	8559	3	Y	1276	1032 0	237 1	41		
						6	4	1404	9							
11	10560 X	9554	-0-	-1006	-0-	372	1	7822	3	Y	1229	1144 0	93 1	33		
						8	4	1352	9							
12	10912 X	10335	-0-	-577	-0-	795	1	8040	3	Y	1362	1354 0		41		
						2	4	1498	9							
01	10292 X	9733	-0-	-559	-0-	422	1	7800	3	Y	1373	1371 0		43		
						1	4	1510	9							
*02	9628 X	9069	-0-	-559	-0-	793	1	7009	3	Y	1151	1155 0		39		
						1	4	1266	9							
03	10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT			39		
ROGERS DENTONIO 33 UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	274419	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL	DEPTH	7151	PERF.	7769	- 12391	
10	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	290	1	4314	3	Y	326	327 0		4		
						809	4	359	9							
11	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	309	1	5209	3	Y	336	337 0		3		
						1939	4	370	9							
12	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	210	1	3391	3	Y	1027	1013 0		17		
						916	4	1130	9							
01	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	163	1	2426	3	Y	737	745 0		9		
						1	4	811	9							
*02	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	172	1	2503	3	Y	668	665 0		12		
						735	9									
03	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT			12		
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	28HR	RRCID ->	274463	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL	DEPTH	7994	PERF.	8831	- 13670	
10	11129 X	10277	-0-	-852	-0-	388	1	8743	3	Y	1036	837 0	192 1	29		
						6	4	1140	9							
11	10770 X	9607	-0-	-1163	-0-	384	1	8067	3	Y	1044	970 0	79 1	24		
						8	4	1148	9							
12	10695 X	9562	-0-	-1133	-0-	760	1	7692	3	Y	1007	1005 0		26		
						2	4	1108	9							
01	10695 X	9528	-0-	-1167	-0-	427	1	7889	3	Y	1101	1097 0		30		
						1	4	1211	9							
*02	9918 X	8825	-0-	-1093	-0-	799	1	7052	3	Y	885	889 0		26		
						974	9									
03	10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT			26		
BRISCOE CATARINA N UNIT A				WELL #:	10H	RRCID ->	274465	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL	DEPTH	7356	PERF.	8280	- 12121	
10	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	120	1	4858	3	Y	591	569 0		90		
						650	9									
11	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	81	1	4833	3	Y	628	608 0		110		
						691	9									
12	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	65	1	4702	3	Y	506	525 0		91		
						557	9									
01	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	66	1	4464	3	Y	488	506 0		73		
						537	9									
*02	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	30	1	4182	3	Y	515	515 0		73		
						567	9									
03	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT			73		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
FOGMT															
WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	7440 X	7011	-0-	-429	-0-	629	1	5819	3	Y	512	510	0		69
11	8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	563	9	7442	3	Y	619	612	0		76
12	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	372	1	8524	3	Y	588	576	0		88
01	7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	681	9								
*02	7395 X	4990	-0-	-2405	-0-	37	1	591	9	Y	537	546	0		79
03	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-	647	9	441	9	Y	401	415	0		65
						7345	3				NO RPT				65
						4549	3								
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A															
WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852															
10	10354 X	8449	-0-	-1905	-0-	77	1	7572	3	Y	727	780	0		74
11	9900 X	8590	-0-	-1310	-0-	800	9	7650	3	Y	768	754	0		88
12	10230 X	8951	-0-	-1279	-0-	95	1	7904	3	Y	875	882	0		81
01	9145 X	8668	-0-	-477	-0-	845	9								
*02	8555 X	7924	-0-	-631	-0-	84	1	7703	3	Y	805	797	0		89
03	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-	963	9	7002	3	Y	775	773	0		91
						79	1								
						886	9								
						69	1								
						853	9								
										Y	NO RPT				91
FOGMT															
WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677															
10	9920 X	9786	-0-	-134	-0-	816	1	7547	3	Y	1294	1288	0		138
11	10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	1423	9	8360	3	Y	1370	1358	0		150
12	10199 X	10039	-0-	-160	-0-	418	1	8463	3	Y	1399	1368	0		181
01	10294 X	10294	-0-	-0-	-0-	1507	9								
*02	9947 X	8798	-0-	-1149	-0-	37	1	1821	9	Y	1655	1662	0		174
03	10633 X	NO RPT	-0-	-10633	-0-	1539	9	1583	9	Y	1439	1466	0		147
						8473	3								
						7215	3								
										Y	NO RPT				147
WORTHY RANCH															
WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883															
10	30349 X	24983	-0-	-5366	-0-	1353	1	23076	3	Y	501	495	1		35
11	27720 X	25381	-0-	-2339	-0-	3	4	23396	3	Y	584	584	1		35
12	27311 X	25372	-0-	-1939	-0-	1343	1	23388	3	Y	564	540	1		59
01	27311 X	25286	-0-	-2025	-0-	642	9								
*02	24534 X	22768	-0-	-1766	-0-	1364	1	23255	3	Y	590	626	1		23
03	26226 X	NO RPT	-0-	-26226	-0-	620	9								
						1379	1	21030	3	Y	501	501	1		23
						3	4								
						1186	1	551	9						
						1	4			Y	NO RPT				23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SN EF MAVERICK, LLC															//CONT.// 797102																																																																										
FOGMT															WELL #: 29SP															RRCID -> 274588															COMPL. DATE 08/04/2014															TOTAL DEPTH 6254															PERF. 6859 - 14622														
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(I) MONTHLY STATUS (CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE																																																				
10			9986 X		9986		-0-		-0-		-0-						897 1		8302 3		Y				715		706 0								74																																																						
11			8070 X		6821		-0-		-1249		-0-						787 9		5917 3		Y				553		554 0								73																																																						
12			8339 X		5741		-0-		-2598		-0-						296 1		5168 3		Y				500		491 0								82																																																						
01			7626 X		5772		-0-		-1854		-0-						608 9										585		588 0						79																																																						
*02			8497 X		4501		-0-		-3996		-0-						23 1		644 9		Y				436		450 0								65																																																						
03			9083 X		NO RPT		-0-		-9083		-0-						550 9		480 9		Y		NO RPT												65																																																						
ROGERS DENTONIO 33 UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 274667															COMPL. DATE 07/31/2014															TOTAL DEPTH 6970															PERF. 7656 - 12317														
10			8680 X		6198		-0-		-2482		-0-						287 1		4267 3		Y				766		766 0								19																																																						
11			7770 X		7354		-0-		-416		-0-						801 4		843 9								851 0								18																																																						
12			7967 X		6381		-0-		-1586		-0-						266 1		4484 3		Y				850		851 0								18																																																						
01			6262 X		4209		-0-		-2053		-0-						1669 4		935 9								830 0								25																																																						
*02			5858 X		3531		-0-		-2327		-0-						253 1		4099 3		Y				710		718 0								17																																																						
03			6262 X		NO RPT		-0-		-6262		-0-						1108 4		921 9								573 0								19																																																						
FOGMT															WELL #: 30SP															RRCID -> 274706															COMPL. DATE 08/04/2014															TOTAL DEPTH 6281															PERF. 6889 - 14152														
10			4991 X		683		-0-		-4308		-0-						216 1		3211 3		Y				710		718 0								17																																																						
11			5820 X		3250		-0-		-2570		-0-						1 4		781 9								573 0								19																																																						
12			8277 X		6809		-0-		-1468		-0-						633 9		2711 3		Y		NO RPT												19																																																						
01			8277 X		7766		-0-		-511		-0-						6994 3		772 9		Y				702		727 0								91																																																						
*02			7743 X		6616		-0-		-1127		-0-						5868 3		748 9		Y				680		692 0								79																																																						
03			3348 X		NO RPT		-0-		-3348		-0-										Y		NO RPT												79																																																						
FOGMT															WELL #: 31SP															RRCID -> 274707															COMPL. DATE 08/04/2014															TOTAL DEPTH 6263															PERF. 7248 - 14145														
10			5627 X		5627		-0-		-0-		-0-						60 1		559 3		Y				58		79 0								57																																																						
11			5820 X		3250		-0-		-2570		-0-						64 9		2481 3		Y				586		568 0								75																																																						
12			8277 X		6809		-0-		-1468		-0-						124 1		4484 3		Y				850		851 0								18																																																						
01			8277 X		7766		-0-		-511		-0-						1669 4		935 9								830 0								25																																																						
*02			7743 X		6616		-0-		-1127		-0-						24 1		4099 3		Y				710		718 0								17																																																						
03			3348 X		NO RPT		-0-		-3348		-0-						1235 9		921 9								573 0								19																																																						
FOGMT															WELL #: 31SP															RRCID -> 274707															COMPL. DATE 08/04/2014															TOTAL DEPTH 6263															PERF. 7248 - 14145														
10			5627 X		5627		-0-		-0-		-0-						216 1		3211 3		Y				710		718 0								17																																																						
11			3480 X		2460		-0-		-1020		-0-						107 1		2137 3		Y				196		201 0								24																																																						
12			3596 X		-0-		-0-		-3596		-0-						448 9		4674 3		Y				407		402 0								29																																																						
01			3782 X		-0-		-0-		-3782		-0-						1094 4		1212 9								6 0								18																																																						
*02			4582 X		3851		-0-		-731		-0-						365 1		6166 3		Y				1115		1117 0								17																																																						
03			4898 X		NO RPT		-0-		-4898		-0-						2295 4		1227 9								18 0								-0-																																																						
ROGERS DENTONIO 33 UNIT															WELL #: 5H															RRCID -> 274720															COMPL. DATE 07/31/2014															TOTAL DEPTH 7040															PERF. 7610 - 12260														
10			9331 X		8527		-0-		-804		-0-						392 1		5829 3		Y				1102		1100 0								19																																																						
11			10053 X		10053		-0-		-0-		-0-						1094 4		1212 9								1117 0								17																																																						
12			9331 X		9103		-0-		-228		-0-						365 1		6166 3		Y				1115		1117 0								17																																																						
01			8452 X		8452		-0-		-0-		-0-						2295 4		1227 9								1188 0								18																																																						
*02			7544 X		7544		-0-		-0-		-0-						373 1		6039 3		Y				963		956 0								24																																																						
03			6789 X		NO RPT		-0-		-6789		-0-						1632 4		1059 9								1182		1188 0						18																																																						
ROGERS DENTONIO 33 UNIT															WELL #: 5H															RRCID -> 274720															COMPL. DATE 07/31/2014															TOTAL DEPTH 7040															PERF. 7610 - 12260														
10			9331 X		8527		-0-		-804		-0-						451 1		6700 3		Y				1182		1188 0								18																																																						
11			10053 X		10053		-0-		-0-		-0-						1 4		1300 9								1188 0								18																																																						
12			9331 X		9103		-0-		-228		-0-						1632 4		1059 9								1182		1188 0						18																																																						
01			8452 X		8452		-0-		-0-		-0-						451 1		6700 3		Y				1182		1188 0								18																																																						
*02			7544 X		7544		-0-		-0-		-0-						1 4		1300 9								1182		1188 0						18																																																						
03			6789 X		NO RPT		-0-		-6789		-0-						418 1		6096 3		Y				935		932 0								21																																																						
ROGERS DENTONIO 33 UNIT															WELL #: 5H															RRCID -> 274720															COMPL. DATE 07/31/2014															TOTAL DEPTH 7040															PERF. 7610 - 12260														
10			9331 X		8527		-0-		-804		-0-						392 1		5829 3		Y				1102		1100 0								19																																																						
11			10053 X		10053		-0-		-0-		-0-						1094 4		1212 9								1117 0								17																																																						
12			9331 X		9103		-0-		-228		-0-						365 1		6166 3		Y				1115		1117 0								17																																																						
01			8452 X		8452		-0-		-0-		-0-						2295 4		1227 9								1188 0								18																																																						
*02			7544 X		7544		-0-		-0-		-0-						373 1		6039 3		Y				963		956 0								24																																																						
03			6789 X		NO RPT		-0-		-6789		-0-						1632 4		1059 9								1182		1188 0						18																																																						
ROGERS DENTONIO 33 UNIT															WELL #: 5H															RRCID -> 274720															COMPL. DATE 07/31/2014															TOTAL DEPTH 7040															PERF. 7610 - 12260														
10			9331 X		8527		-0-		-804		-0-						451 1		6700 3		Y				1182		1188 0								18																																																						
11			10053 X		10053		-0-		-0-		-0-						1 4		1300 9								1182		1188 0						18																																																						
12			9331 X		9103		-0-		-228		-0-						1632 4		1059 9								1182		1188 0						18																																																						
01			8452 X		8452		-0-		-0-		-0-						451 1		6700 3		Y				1182		1188 0								18																																																						
*02			7544 X		7544		-0-		-0-		-0-						1 4		1300 9								1182		1188 0						18																																																						
03			6789 X		NO RPT		-0-		-6789		-0-						418 1		6096 3		Y				935		932 0								21																																																						
ROGERS DENTONIO 33 UNIT															WELL #: 5H															RRCID -> 274720															COMPL. DATE 07/31/2014															TOTAL DEPTH 7040															PERF. 7610 - 12260														
10			9331 X		8527		-0-		-804		-0-						392 1		5829 3		Y				1102		1100 0								19																																																						
11			10053 X		10053		-0-		-0-		-0-						1094 4		1212 9								1117 0								17																																																						
12			9331 X		9103		-0-		-228		-0-						365 1		6166 3		Y				1115		1117 0								17																																																						
01			8452 X		8452		-0-		-0-		-0-						2295 4		1227 9								1188 0								18																																																						
*02			7544 X		7544		-0-		-0-		-0-																																																																														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637														
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
10	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	254	1	5034	3	Y	671	662	0	41
						738	9							
11	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	250	1	4443	3	Y	653	659	0	35
						718	9							
12	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	295	1	4554	3	Y	680	679	0	36
						748	9							
01	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	365	1	4737	3	Y	809	816	0	29
						890	9							
*02	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	290	1	3985	3	Y	722	713	0	38
						794	9							
03	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT			38
STANLEY RANCH														
WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720														
10	19251 X	18910	-0-	-341	-0-	1019	1	17371	3	Y	473	483	1	248
						520	9							
11	18892 X	18892	-0-	-0-	-0-	1024	1	17322	3	Y	496	511	1	233
						546	9							
12	20533 X	20533	-0-	-0-	-0-	1120	1	18829	3	Y	531	501	1	263
						584	9							
01	20641 X	20641	-0-	-0-	-0-	1138	1	18921	3	Y	529	589	1	203
						582	9							
*02	18929 X	18929	-0-	-0-	-0-	1010	1	17338	3	Y	527	509	1	221
						1	4	580	9					
03	17763 X	NO RPT	-0-	-17763	-0-					Y	NO RPT			221
BEINHORN RANCH														
WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486														
10	12834 X	12739	-0-	-95	-0-	262	1	11223	3	Y	1134	1132	0	60
						7	4	1247	9					
11	12420 X	11585	-0-	-835	-0-	71	1	10307	3	Y	1094	1080	0	74
						4	4	1203	9					
12	12834 X	12833	-0-	-1	-0-	114	1	11395	3	Y	1198	1200	0	72
						6	4	1318	9					
01	12400 X	12344	-0-	-56	-0-	209	1	10923	3	Y	1096	1067	0	101
						6	4	1206	9					
*02	11733 X	11733	-0-	-0-	-0-	221	1	10338	3	Y	1054	1096	0	59
						15	4	1159	9					
03	12400 X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT			59
WORTHY RANCH														
WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023														
10	24521 X	21048	-0-	-3473	-0-	1120	1	19108	3	Y	743	735	1	55
						3	4	817	9					
11	22290 X	20842	-0-	-1448	-0-	1088	1	18947	3	Y	734	742	1	47
						807	9							
12	23033 X	12813	-0-	-10220	-0-	682	1	11693	3	Y	398	399	1	46
						438	9							
01	24991 X	24991	-0-	-0-	-0-	1348	1	22739	3	Y	819	831	1	34
						3	4	901	9					
*02	20155 X	19618	-0-	-537	-0-	1008	1	17875	3	Y	667	668	1	33
						1	4	734	9					
03	21545 X	NO RPT	-0-	-21545	-0-					Y	NO RPT			33

05/14/2020
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 741

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
ROGERS DENTONIO 32 UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	274961	COMPL.	DATE 08/20/2014	TOTAL	DEPTH	6897	PERF.	7691	-	12273		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	11312	X	11312	-0-	-0-		-0-	498	1	9873	3	Y	855	843	0		60	
11	10116	X	10116	-0-	-0-		-0-	941	9	8821	3	Y	725	736	0		49	
12	8647	X	8647	-0-	-0-		-0-	497	1	7448	3	Y	651	651	0		49	
01	9765	X	9405	-0-	-360		-0-	798	9	7724	3	Y	988	997	0		40	
*02	9135	X	7948	-0-	-1187		-0-	483	1	6561	3	Y	827	817	0		50	
03	9765	X	NO RPT	-0-	-9765		-0-	716	9			Y	NO RPT				50	
WORTHHEY RANCH				WELL #:	49H	RRCID ->	274962	COMPL.	DATE 09/22/2014	TOTAL	DEPTH	8549	PERF.	9295	-	13802		
10	23901	X	21992	-0-	-1909		-0-	1175	1	20052	3	Y	693	685	1		50	
11	22080	X	20719	-0-	-1361		-0-	3	4	762	9		705	712	1		43	
12	22382	X	22114	-0-	-268		-0-	1083	1	18860	3	Y	725	691	1		77	
01	22382	X	21344	-0-	-1038		-0-	776	9	20141	3	Y	728	775	1		30	
*02	20793	X	19540	-0-	-1253		-0-	1175	1	19391	3	Y	728	775	1		30	
03	21855	X	NO RPT	-0-	-21855		-0-	1150	1	1801	9		636	636	1		30	
WORTHHEY RANCH				WELL #:	51H	RRCID ->	274963	COMPL.	DATE 09/22/2014	TOTAL	DEPTH	8535	PERF.	9103	-	13037		
10	21018	X	20838	-0-	-180		-0-	1006	1	17833	3	Y	761	744	1		51	
11	19980	X	19377	-0-	-603		-0-	1	4	837	9		665	678	1		38	
12	20601	X	20601	-0-	-0-		-0-	1012	1	17633	3	Y	718	682	1		74	
01	20439	X	20439	-0-	-0-		-0-	732	9	18719	3	Y	718	764	1		28	
*02	19372	X	17296	-0-	-2076		-0-	1092	1	18547	3	Y	593	594	1		27	
03	20708	X	NO RPT	-0-	-20708		-0-	790	9	15755	3		NO RPT				27	
ROGERS DENTONIO 32 UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	275015	COMPL.	DATE 08/20/2014	TOTAL	DEPTH	6860	PERF.	7715	-	12376		
10	4774	X	4678	-0-	-96		-0-	197	1	3903	3	Y	525	518	0		39	
11	4620	X	4203	-0-	-417		-0-	578	9	3421	3	Y	536	541	0		34	
12	4774	X	4208	-0-	-566		-0-	192	1	3418	3	Y	516	515	0		35	
01	4595	X	4595	-0-	-0-		-0-	590	9	3581	3	Y	671	678	0		28	
*02	3942	X	3942	-0-	-0-		-0-	222	1	3100	3	Y	561	554	0		35	
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596		-0-	568	9			Y	NO RPT				35	
ROGERS DENTONIO 32 UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	275015	COMPL.	DATE 08/20/2014	TOTAL	DEPTH	6860	PERF.	7715	-	12376		
10	4774	X	4678	-0-	-96		-0-	276	1	3903	3	Y	525	518	0		39	
11	4620	X	4203	-0-	-417		-0-	738	9	3421	3	Y	536	541	0		34	
12	4774	X	4208	-0-	-566		-0-	225	1	3418	3	Y	516	515	0		35	
01	4595	X	4595	-0-	-0-		-0-	617	9	3581	3	Y	671	678	0		28	
*02	3942	X	3942	-0-	-0-		-0-			3100	3	Y	561	554	0		35	
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596		-0-					Y	NO RPT				35	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847														
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
10	31806 X	29856	-0-	-1950	-0-	1606	1	27392	3	Y	776	767	1	55
						4	4	854	9					
11	29970 X	28521	-0-	-1449	-0-	1501	1	26149	3	Y	792	798	1	49
						871	9							
12	30969 X	28821	-0-	-2148	-0-	1543	1	26452	3	Y	751	719	1	81
						826	9							
01	30969 X	28145	-0-	-2824	-0-	1527	1	25738	3	Y	797	846	1	32
						3	4	877	9					
*02	27753 X	26459	-0-	-1294	-0-	1367	1	24243	3	Y	770	766	1	36
						2	4	847	9					
03	29667 X	NO RPT	-0-	-29667	-0-					Y	NO RPT			36
ROGERS DENTONIO 33 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152														
10	9734 X	8100	-0-	-1634	-0-	385	1	5728	3	Y	829	828	0	18
						1075	4	912	9					
11	9420 X	7468	-0-	-1952	-0-	275	1	4640	3	Y	751	754	0	15
						1727	4	826	9					
12	9300 X	7551	-0-	-1749	-0-	312	1	5053	3	Y	745	738	0	22
						1366	4	820	9					
01	7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	398	1	5902	3	Y	810	816	0	16
						1	4	891	9					
*02	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	384	1	5602	3	Y	882	876	0	22
						1	4	970	9					
03	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT			22
BEINHORN RANCH														
WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618														
10	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	138	1	5936	3	Y	492	491	0	23
						4	4	541	9					
11	6180 X	5140	-0-	-1040	-0-	32	1	4615	3	Y	446	440	0	29
						2	4	491	9					
12	6386 X	4990	-0-	-1396	-0-	44	1	4456	3	Y	443	444	0	28
						3	4	487	9					
01	5487 X	4971	-0-	-516	-0-	83	1	4380	3	Y	459	446	0	41
						3	4	505	9					
*02	5133 X	4193	-0-	-940	-0-	79	1	3680	3	Y	390	409	0	22
						5	4	429	9					
03	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT			22
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508														
10	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	151	1	6667	3	Y	975	981	0	79
						49	4	1073	9					
11	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	135	1	6213	3	Y	1106	1100	0	45
						82	4	1217	9					
12	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	124	1	5970	3	Y	1083	1090	0	38
						50	4	1191	9					
01	6975 X	6913	-0-	-62	-0-	136	1	5612	3	Y	1056	1056	0	38
						3	4	1162	9					
*02	6525 X	5245	-0-	-1280	-0-	100	1	4196	3	Y	856	853	0	41
						7	4	942	9					
03	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT			41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																	
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711																	
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
10	11100 X	11100	-0-	-0-	-0-		221 1	9705 3	71 4	1103 9	Y	1003	1006 0				61
11	8759 X	8759	-0-	-0-	-0-		163 1	7523 3	99 4	974 9	Y	885	883 0	30	1		33
12	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-		135 1	6484 3	54 4	809 9	Y	735	741 0				27
01	7626 X	7577	-0-	-49	-0-		156 1	6440 3	4 4	977 9	Y	888	886 0				29
*02	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-		156 1	6542 3	12 4	976 9	Y	887	883 0				33
03	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-						Y	NO RPT					33
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806																	
10	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-		101 1	4418 3	32 4	551 9	Y	501	504 0				41
11	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-		93 1	4270 3	56 4	604 9	Y	549	547 0	20	1		23
12	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-		111 1	5360 3	45 4	614 9	Y	558	561 0				20
01	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-		133 1	5472 3	3 4	774 9	Y	704	703 0				21
*02	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-		110 1	4605 3	8 4	691 9	Y	628	626 0				23
03	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-						Y	NO RPT					23
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443																	
10	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-		116 1	5076 3	37 4	510 9	Y	464	466 0				28
11	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-		80 1	3699 3	49 4	428 9	Y	389	388 0	15	1		14
12	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-		75 1	3600 3	30 4	420 9	Y	382	385 0				11
01	4898 X	4201	-0-	-697	-0-		86 1	3549 3	2 4	564 9	Y	513	512 0				12
*02	5046 X	3784	-0-	-1262	-0-		75 1	3168 3	6 4	535 9	Y	486	484 0				14
03	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-						Y	NO RPT					14
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359																	
10	11377 X	3846	-0-	-7531	-0-		77 1	3392 3	25 4	352 9	Y	320	328 0				63
11	11010 X	9094	-0-	-1916	-0-		171 1	7874 3	104 4	945 9	Y	859	851 0	33	1		38
12	11377 X	6519	-0-	-4858	-0-		119 1	5701 3	47 4	652 9	Y	593	600 0				31
01	8463 X	7694	-0-	-769	-0-		161 1	6653 3	4 4	876 9	Y	796	795 0				32
*02	7917 X	6189	-0-	-1728	-0-		127 1	5296 3	9 4	757 9	Y	688	686 0				34
03	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-						Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CHUPADERA RANCH															
WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	12219 X	12219	-0-	-0-	-0-	255 1	11197 3	82 4	685 9	Y	623	625 0			49
11	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	183 1	8421 3	111 4	584 9	Y	531	529 0	24 1		27
12	8928 X	7486	-0-	-1442	-0-	139 1	6716 3	56 4	575 9	Y	523	528 0			22
01	9331 X	7567	-0-	-1764	-0-	163 1	6747 3	4 4	653 9	Y	594	594 0			22
*02	8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	183 1	7701 3	14 4	900 9	Y	818	814 0			26
03	9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT				26
MAUND RANCH 26 UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087	
10	4278 X	4227	-0-	-51	-0-	216 1	3464 3	547 9		Y	497	497 0			25
11	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	346 1	3874 3	519 9		Y	472	466 0			31
12	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	340 1	3458 3	745 9		Y	677	677 0			31
01	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	411 1	3751 3	619 9		Y	563	569 0			25
*02	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	293 1	3218 3	536 9		Y	487	477 0			35
03	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT				35
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062	
10	9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	187 1	8240 3	61 4	546 9	Y	496	500 0			43
11	8370 X	6414	-0-	-1956	-0-	125 1	5755 3	76 4	458 9	Y	416	415 0	20 1		24
12	8649 X	8328	-0-	-321	-0-	157 1	7576 3	63 4	532 9	Y	484	488 0			20
01	8556 X	8232	-0-	-324	-0-	180 1	7409 3	4 4	639 9	Y	581	580 0			21
*02	8004 X	7662	-0-	-342	-0-	164 1	6871 3	12 4	615 9	Y	559	557 0			23
03	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT				23
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953	
10	9331 X	9154	-0-	-177	-0-	189 1	8326 3	61 4	578 9	Y	525	528 0			44
11	9030 X	8141	-0-	-889	-0-	158 1	7296 3	96 4	591 9	Y	537	535 0	21 1		25
12	9331 X	8293	-0-	-1038	-0-	156 1	7534 3	63 4	540 9	Y	491	495 0			21
01	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	175 1	7231 3	4 4	649 9	Y	590	590 0			21
*02	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	167 1	7040 3	13 4	640 9	Y	582	580 0			23
03	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT				23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878														
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
10	8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	182 1	8009 3	59 4	594 9	Y	540	542 0		40
11	7320 X	7161	-0-	-159	-0-	137 1	6345 3	84 4	595 9	Y	541	539 0	19 1	23
12	7564 X	6769	-0-	-795	-0-	129 1	6174 3	51 4	415 9	Y	377	381 0		19
01	6851 X	6330	-0-	-521	-0-	138 1	5693 3	3 4	496 9	Y	451	450 0		20
*02	6409 X	5821	-0-	-588	-0-	124 1	5182 3	9 4	506 9	Y	460	458 0		22
03	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT			22
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384														
10	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	85 1	3772 3	28 4	495 9	Y	450	454 0		39
11	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	63 1	2883 3	38 4	433 9	Y	394	392 0	20 1	21
12	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	64 1	3111 3	26 4	333 9	Y	303	307 0		17
01	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	85 1	3513 3	2 4	378 9	Y	344	344 0		17
*02	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	83 1	3455 3	6 4	538 9	Y	489	487 0		19
03	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT			19
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903														
10	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	335 1	6644 3	634 9		Y	576	568 0		40
11	7470 X	6605	-0-	-865	-0-	323 1	5734 3	548 9		Y	498	505 0		33
12	7471 X	7249	-0-	-222	-0-	406 1	6267 3	576 9		Y	524	522 0		35
01	7285 X	6222	-0-	-1063	-0-	409 1	5312 3	501 9		Y	455	465 0		25
*02	6815 X	5780	-0-	-1035	-0-	359 1	4939 3	482 9		Y	438	432 0		31
03	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT			31
MAUND RANCH 26 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934														
10	3565 X	2774	-0-	-791	-0-	141 1	2263 3	370 9		Y	336	338 0		27
11	3450 X	2737	-0-	-713	-0-	199 1	2230 3	308 9		Y	280	277 0		30
12	3565 X	2659	-0-	-906	-0-	198 1	2017 3	444 9		Y	404	406 0		28
01	2635 X	2191	-0-	-444	-0-	186 1	1699 3	306 9		Y	278	283 0		23
*02	2465 X	1963	-0-	-502	-0-	143 1	1571 3	249 9		Y	226	222 0		27
03	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT			27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
ROGERS DENTONIO 32 UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	357 1	7076 3	Y	634	625 0					39
11	8310 X	7018	-0-	-1292	-0-	697 9	5995 3	Y	624	630 0					33
12	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	337 1	7582 3	Y	747	744 0					36
01	6634 X	4798	-0-	-1836	-0-	686 9	4079 3	Y	368	382 0					22
*02	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	492 1	5440 3	Y	443	436 0					29
03	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-	822 9		Y	NO RPT						29
						314 1									
						405 9									
						396 1									
						487 9									
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327	
10	3100 N	4457	-0-	1357	1357	50 1	3820 3	Y	533	524 0					9
11	3000 N	3939	-0-	939	2296	1 4	586 9	Y	664	627 0	21	1			25
12	3100 N	4938	-0-	1838	4134	46 1	3162 3	Y	314	326 0					13
01	5846 X	1712	-0-	-4134	-0-	1 4	730 9	Y	295	293 0					15
*02	3799 X	3321	-0-	-478	-0-	64 1	4524 3	Y	524	520 0					19
03	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-	5 4	345 9	Y	NO RPT						19
						26 1	1360 3	Y							
						1 4	325 9								
						43 1	2699 3	Y							
						3 4	576 9	Y							
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202	
10	10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	126 1	9712 3	Y	822	816 0					70
11	10440 X	8503	-0-	-1937	-0-	4 4	904 9	Y	868	821 0	54	1			63
12	10788 X	8298	-0-	-2490	-0-	110 1	7437 3	Y	192	226 0					29
01	10912 X	7650	-0-	-3262	-0-	1 4	955 9	Y	840	833 0					36
*02	10208 X	6744	-0-	-3464	-0-	114 1	7965 3	Y	795	789 0					42
03	10912 X	NO RPT	-0-	-10912	-0-	8 4	211 9	Y	NO RPT						42
						125 1	6596 3	Y							
						5 4	924 9								
						91 1	5771 3	Y							
						7 4	875 9	Y							
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128	
10	17887 X	7450	-0-	-10437	-0-	87 1	6654 3	Y	643	644 0					102
11	17310 X	10961	-0-	-6349	-0-	2 4	707 9	Y	1282	1208 0	79	1			97
12	17887 X	13040	-0-	-4847	-0-	138 1	9411 3	Y	353	402 0					48
01	15525 X	15525	-0-	-0-	-0-	2 4	1410 9	Y	1438	1425 0					61
*02	13136 X	13136	-0-	-0-	-0-	177 1	12462 3	Y	1149	1141 0					69
03	11315 X	NO RPT	-0-	-11315	-0-	13 4	388 9	Y	NO RPT						69
						258 1	13674 3	Y							
						11 4	1582 9								
						183 1	11674 3	Y							
						15 4	1264 9	Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	8401 X	5321	-0-	-3080	-0-	57	1	4360	3	Y	820	814	0	72
						2	4	902	9					
11	8490 X	3701	-0-	-4789	-0-	40	1	2693	3	Y	880	832	0	66
						968	9					54	1	
12	8959 X	4542	-0-	-4417	-0-	60	1	4193	3	Y	259	292	0	33
						4	4	285	9					
01	8835 X	8721	-0-	-114	-0-	139	1	7368	3	Y	1098	1088	0	43
						6	4	1208	9					
*02	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	111	1	7098	3	Y	955	948	0	50
						9	4	1051	9					
03	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT			50
ROGERS DENTONIO 33 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172														
10	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	342	1	5086	3	Y	1004	1000	0	22
						954	4	1104	9					
11	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	317	1	5346	3	Y	954	957	0	19
						1990	4	1049	9					
12	7192 X	6506	-0-	-686	-0-	263	1	4258	3	Y	758	753	0	24
						1151	4	834	9					
01	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	293	1	4356	3	Y	766	773	0	17
						1	4	843	9					
*02	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	277	1	4034	3	Y	636	634	0	19
						700	9							
03	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT			19
BEINHORN RANCH														
WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377														
10	7161 X	6749	-0-	-412	-0-	143	1	6127	3	Y	432	431	0	25
						4	4	475	9					
11	6930 X	6747	-0-	-183	-0-	43	1	6195	3	Y	461	454	0	32
						2	4	507	9					
12	7130 X	6698	-0-	-432	-0-	61	1	6078	3	Y	505	505	0	32
						3	4	556	9					
01	6138 X	5965	-0-	-173	-0-	102	1	5345	3	Y	468	455	0	45
						3	4	515	9					
*02	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	142	1	6657	3	Y	476	493	0	28
						10	4	524	9					
03	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT			28
MAUND RANCH 26 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101														
10	4371 X	3636	-0-	-735	-0-	184	1	2956	3	Y	451	456	0	40
						496	9							
11	5010 X	2886	-0-	-2124	-0-	205	1	2292	3	Y	354	352	0	42
						389	9							
12	4743 X	2841	-0-	-1902	-0-	208	1	2114	3	Y	472	475	0	39
						519	9							
01	4309 X	2205	-0-	-2104	-0-	180	1	1643	3	Y	347	355	0	31
						382	9							
*02	4031 X	2479	-0-	-1552	-0-	171	1	1878	3	Y	391	381	0	41
						430	9							
03	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT			41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
ROGERS DENTONIO 32 UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 275473														COMPL. DATE 09/10/2014	
CAPACITY														TOTAL DEPTH 6836	
PERF. 7406 - 12043															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	8494 X	8445	-0-	-49	-0-	373 1	7393 3	Y	617	609 0					52
11	9090 X	7462	-0-	-1628	-0-	679 9	6479 3	Y	562	569 0					45
12	8835 X	7882	-0-	-953	-0-	365 1	6811 3	Y	572	571 0					46
01	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	618 9	6908 3	Y	805	814 0					37
*02	7482 X	7210	-0-	-272	-0-	442 1	6176 3	Y	532	528 0					41
03	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-	629 9		Y	NO RPT						41
						532 1									
						886 9									
						449 1									
						585 9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 25H RRCID -> 275477	
COMPL. DATE 12/15/2014														TOTAL DEPTH 6604	
PERF. 7452 - 12609															
10	6758 X	5358	-0-	-1400	-0-	63 1	4808 3	Y	441	438 0					45
11	6540 X	4486	-0-	-2054	-0-	2 4	485 9	Y	604	570 0	36 1				43
12	6758 X	5553	-0-	-1205	-0-	55 1	3766 3	Y	185	207 0					21
01	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	1 4	664 9	Y	670	664 0					27
*02	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	75 1	5269 3	Y	512	509 0					30
03	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-	5 4	204 9	Y	NO RPT						30
						99 1	5242 3	Y							
						4 4	737 9								
						83 1	5235 3	Y							
						6 4	563 9	Y							

BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 26H RRCID -> 275478	
COMPL. DATE 12/15/2014														TOTAL DEPTH 6556	
PERF. 7218 - 13615															
10	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	74 1	5699 3	Y	721	715 0					58
11	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	2 4	793 9	Y	847	801 0	48 1				56
12	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	67 1	4555 3	Y	279	308 0					27
01	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	1 4	932 9	Y	1001	992 0					36
*02	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	89 1	6246 3	Y	954	947 0					43
03	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-	6 4	307 9	Y	NO RPT						43
						122 1	6471 3	Y							
						5 4	1101 9								
						111 1	7081 3	Y							
						9 4	1049 9	Y							

BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 27H RRCID -> 275479	
COMPL. DATE 12/15/2014														TOTAL DEPTH 6560	
PERF. 6560 - 13590															
10	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	53 1	4093 3	Y	1172	1160 0					37
11	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	2 4	1289 9	Y	1131	1071 0	45 1				52
12	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	102 1	6864 3	Y	281	308 0					25
01	9796 X	7005	-0-	-2791	-0-	1 4	1244 9	Y	938	930 0					33
*02	7946 X	3526	-0-	-4420	-0-	111 1	7768 3	Y	435	433 0					35
03	8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-	8 4	309 9	Y	NO RPT						35
						110 1	5858 3	Y							
						5 4	1032 9								
						47 1	2996 3	Y							
						4 4	479 9	Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CHUPADERA RANCH															
WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	6107 X	2595	-0-	-3512	-0-	30 1	2309 3	Y	232	232	0				37
11	5250 X	3626	-0-	-1624	-0-	1 4	255 9	Y	392	370	0	28	1		31
12	5425 X	627	-0-	-4798	-0-	47 1	3148 3	Y	10	26	0				15
01	5425 X	291	-0-	-5134	-0-	8 1	607 3	Y	19	19	0				15
*02	4408 X	914	-0-	-3494	-0-	1 4	11 9	Y	144	143	0				16
03	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-	5 1	265 3	Y	NO RPT						16
						21 9	744 3	Y							
						11 1	158 9	Y							
						1 4									
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734	
10	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	66 1	5061 3	Y	725	720	0				51
11	5520 X	4267	-0-	-1253	-0-	2 4	798 9	Y	717	679	0	42	1		47
12	6696 X	4462	-0-	-2234	-0-	50 1	3427 3	Y	183	209	0				21
01	5797 X	4912	-0-	-885	-0-	1 4	789 9	Y	732	725	0				28
*02	5423 X	4678	-0-	-745	-0-	60 1	4197 3	Y	663	658	0				33
03	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-	4 4	201 9	Y	NO RPT						33
						76 1	4028 3	Y							
						3 4	805 9	Y							
						61 1	3883 3	Y							
						5 4	729 9	Y							
MAUND RANCH 26 UNIT														WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104	
10	3441 X	2939	-0-	-502	-0-	152 1	2442 3	Y	314	314	0				14
11	3930 X	3334	-0-	-596	-0-	345 9	2674 3	Y	383	377	0				20
12	4061 X	2997	-0-	-1064	-0-	239 1	2219 3	Y	509	509	0				20
01	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	421 9	2081 3	Y	372	377	0				15
*02	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	218 1	2871 3	Y	428	417	0				26
03	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-	560 9		Y	NO RPT						26
						228 1		Y							
						409 9		Y							
						261 1		Y							
						471 9		Y							
ROGERS DENTONIO 33 UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139	
10	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	361 1	5381 3	Y	892	890	0				17
11	8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	1011 4	981 9	Y	944	946	0				15
12	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	320 1	5390 3	Y	945	937	0				23
01	7812 X	6527	-0-	-1285	-0-	2006 4	1038 9	Y	812	820	0				15
*02	7308 X	6258	-0-	-1050	-0-	343 1	5552 3	Y	749	745	0				19
03	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-	1500 4	1040 9	Y	NO RPT						19
						355 1	5278 3	Y							
						1 4	893 9	Y							
						349 1	5084 3	Y							
						1 4	824 9	Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BEINHORN RANCH															
WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	166 5	1 4	7136 657	3 9	Y	597	596	0		30
11	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	53 3	1 4	7774 670	3 9	Y	609	601	0		38
12	10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	93 5	1 4	9298 701	3 9	Y	637	638	0		37
01	10252 X	10252	-0-	-0-	-0-	178 6	1 4	9360 708	3 9	Y	644	626	0		55
*02	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	170 12	1 4	7985 667	3 9	Y	606	630	0		31
03	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT				31
BEINHORN RANCH															
WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271															
10	6293 X	5447	-0-	-846	-0-	115 3	1 4	4921 408	3 9	Y	371	371	0		20
11	6360 X	2467	-0-	-3893	-0-	15 1	1 4	2264 187	3 9	Y	170	169	0		21
12	6572 X	367	-0-	-6205	-0-	4 1	1 4	335 9	3 9	Y	25	27	0		19
01	5766 X	49	-0-	-5717	-0-	1 1	1 9	45 9	3 9	Y	3	3	0		19
*02	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-	19	0		-0-
03	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT				-0-
BEINHORN RANCH UNIT A															
WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978															
10	11904 X	9835	-0-	-2069	-0-	49 13	1 4	8944 829	3 9	Y	754	755	0		51
11	11550 X	10282	-0-	-1268	-0-	45 12	1 4	9392 833	3 9	Y	757	750	0		58
12	11935 X	9840	-0-	-2095	-0-	46 33	1 4	8990 771	3 9	Y	701	708	0		51
01	10755 X	10755	-0-	-0-	-0-	48 14	1 4	9889 804	3 9	Y	731	729	0		53
*02	9533 X	9533	-0-	-0-	-0-	36 21	1 4	8697 779	3 9	Y	708	709	0		52
03	9982 X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT				52
BEINHORN RANCH UNIT A															
WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909															
10	8432 X	6606	-0-	-1826	-0-	33 9	1 4	6069 495	3 9	Y	450	453	0		30
11	7800 X	6363	-0-	-1437	-0-	28 8	1 4	5891 436	3 9	Y	396	396	0		30
12	7967 X	6948	-0-	-1019	-0-	33 23	1 4	6352 540	3 9	Y	491	487	0		34
01	6851 X	6301	-0-	-550	-0-	28 8	1 4	5733 532	3 9	Y	484	483	0		35
*02	6409 X	5766	-0-	-643	-0-	22 13	1 4	5307 424	3 9	Y	385	392	0		28
03	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT				28

05/14/2020
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 751

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BEINHORN RANCH UNIT A				//CONT.// 797102	12018 200 1H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: DIMMIT			
				WELL #:		RRCID -> 275801	COMPL.	DATE 01/19/2015	TOTAL	DEPTH	7967	PERF.	9157	-	13613	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	8557 X	8248	-0-	-309	-0-	41	1	7357	3	Y	764	764	0			54
11	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	10	4	840	9							
12	8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	36	1	7660	3	Y	746	741	0			59
01	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	10	4	821	9							
*02	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	38	1	7499	3	Y	723	728	0			54
03	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-	28	4	795	9							
						35	1	7212	3	Y	720	719	0			55
						10	4	792	9							
						28	1	6757	3	Y	707	707	0			55
						17	4	778	9							
										Y	NO RPT					55
MAUND RANCH 26 UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 275802	COMPL.	DATE 10/13/2014	TOTAL	DEPTH	6723	PERF.	7068	-	11982	
10	3565 X	3112	-0-	-453	-0-	158	1	2546	3	Y	371	370	0			19
11	3840 X	3272	-0-	-568	-0-	408	9	2584	3	Y	415	409	0			25
12	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	231	1	2857	3	Y	700	698	0			27
01	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	457	9	2973	3	Y	490	496	0			21
*02	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	281	1	2477	3	Y	459	448	0			32
03	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-	770	9			Y	NO RPT					32
						326	1									
						539	9									
						225	1									
						505	9									
MAUND RANCH 26 UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 275803	COMPL.	DATE 10/13/2014	TOTAL	DEPTH	6714	PERF.	7171	-	12101	
10	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	202	1	3252	3	Y	477	478	0			22
11	3990 X	3471	-0-	-519	-0-	525	9	2790	3	Y	393	390	0			25
12	3937 X	3833	-0-	-104	-0-	249	1	2868	3	Y	621	620	0			26
01	3503 X	3347	-0-	-156	-0-	432	9	2605	3	Y	415	421	0			20
*02	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	282	1	2989	3	Y	507	493	0			34
03	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	683	9			Y	NO RPT					34
						285	1									
						457	9									
						272	1									
						558	9									
MAUND RANCH 26 UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 275806	COMPL.	DATE 10/13/2014	TOTAL	DEPTH	6748	PERF.	7270	-	12192	
10	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	280	1	4505	3	Y	502	502	0			32
11	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	552	9	5262	3	Y	534	526	0			40
12	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	470	1	5262	3	Y	534	526	0			40
01	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	587	9	4343	3	Y	723	725	0			38
*02	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	427	1	3608	3	Y	521	529	0			30
03	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-	795	9			Y	NO RPT					51
						395	1									
						573	9									
						390	1	4293	3	Y	696	675	0			51
						766	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
MAUND RANCH 26 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362														
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
10	5022 X	4809	-0-	-213	-0-	238 1	3825 3	Y	678	678 0				29
11	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	746 9	6828 3	Y	1212	1186 0				55
12	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	610 1	6457 3	Y	1232	1239 0				48
01	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	1333 9	5626 3	Y	605	622 0				31
*02	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	635 1	5493 3	Y	590	576 0				45
03	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-	1355 9		Y	NO RPT					45
						616 1								
						666 9								
						499 1								
						649 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8927 - 16668														
10	12338 X	7204	-0-	-5134	-0-	446 1	5144 3	Y	1450	1461 0				36
11	7560 X	7060	-0-	-500	-0-	19 4	1595 9	Y	1434	1433 0				37
12	7874 X	6380	-0-	-1494	-0-	439 1	5043 3	Y	1338	1289 0				86
01	6076 X	5396	-0-	-680	-0-	1 4	1577 9	Y	829	885 0				30
*02	5684 X	5403	-0-	-281	-0-	440 1	4455 3	Y	977	980 0				27
03	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-	13 4	1472 9	Y	NO RPT					27
						445 1	4034 3							
						5 4	912 9							
						321 1	4002 3							
						5 4	1075 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 9015 - 17390														
10	10509 X	8264	-0-	-2245	-0-	504 1	5824 3	Y	1740	1749 0				41
11	10080 X	7735	-0-	-2345	-0-	22 4	1914 9	Y	1734	1731 0				44
12	9827 X	8473	-0-	-1354	-0-	466 1	5361 3	Y	1959	1877 0				126
01	8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	1 4	1907 9	Y	2291	2334 0				83
*02	6525 X	6038	-0-	-487	-0-	566 1	5735 3	Y	978	1031 0				30
03	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-	17 4	2155 9	Y	NO RPT					30
						587 1	5320 3							
						7 4	2520 9							
						369 1	4588 3							
						5 4	1076 9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190														
10	9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	353 1	7944 3	Y	687	557 0	128 1			20
11	9020 X	9020	-0-	-0-	-0-	5 4	756 9	Y	740	687 0	56 1			17
12	9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	373 1	7825 3	Y	700	699 0				18
01	8649 X	5909	-0-	-2740	-0-	8 4	814 9	Y	486	491 0				13
*02	8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	806 1	8153 3	Y	552	550 0				15
03	8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-	2 4	770 9	Y	NO RPT					15
						277 1	5097 3							
						535 9								
						766 1	6759 3							
						607 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
10	10932 X	10932	-0-	-0-	-0-	420	1	9459	3	Y	952	764	0	27
						6	4	1047	9					
11	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	358	1	7515	3	Y	653	616	0	14
						7	4	718	9					
12	8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	708	1	7154	3	Y	751	747	0	18
						1	4	826	9					
01	8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	394	1	7278	3	Y	819	816	0	21
						1	4	901	9					
*02	8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	793	1	6997	3	Y	703	705	0	19
						773	9							
03	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-				Y	NO RPT				19
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952														
10	7688 X	4730	-0-	-2958	-0-	37	1	4586	3	Y	97	143	0	39
						107	9							
11	7440 X	4260	-0-	-3180	-0-	30	1	4090	3	Y	127	117	0	49
						140	9							
12	8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	62	1	8077	3	Y	268	277	0	40
						295	9							
01	8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	52	1	7833	3	Y	201	180	0	61
						1	4	221	9					
*02	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	51	1	6760	3	Y	191	200	0	52
						210	9							
03	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-				Y	NO RPT				52
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931														
10	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	42	1	5077	3	Y	146	183	0	41
						161	9							
11	4470 X	2670	-0-	-1800	-0-	19	1	2532	3	Y	108	104	0	45
						119	9							
12	4681 X	161	-0-	-4520	-0-	1	1	151	3	Y	8	30	0	23
						9	9							
01	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-				Y	-0-		3	0	20
*02	4466 X	151	-0-	-4315	-0-	1	1	144	3	Y	5	6	0	19
						6	9							
03	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-				Y	NO RPT				19
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979														
10	7502 X	7130	-0-	-372	-0-	56	1	6873	3	Y	183	235	0	51
						201	9							
11	7260 X	6859	-0-	-401	-0-	48	1	6537	3	Y	249	225	0	75
						274	9							
12	7502 X	6330	-0-	-1172	-0-	46	1	6063	3	Y	201	234	0	42
						221	9							
01	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	49	1	7234	3	Y	241	210	0	73
						265	9							
*02	6757 X	5462	-0-	-1295	-0-	40	1	5235	3	Y	170	187	0	56
						187	9							
03	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-				Y	NO RPT				56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258														
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
10	9238 X	8140	-0-	-1098	-0-	64 1	7841 3	Y	214	281 0				67
11	8940 X	8009	-0-	-931	-0-	235 9	7616 3	Y	306	276 0				97
12	8897 X	6796	-0-	-2101	-0-	55 1	337 9		297	335 0				59
01	8897 X	2342	-0-	-6555	-0-	49 1	6420 3	Y	52	62 0				49
*02	9376 X	9376	-0-	-0-	-0-	327 9	2270 3	Y	235	221 0				63
03	8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-	15 1	9048 3	Y	NO RPT					63
						57 9								
						69 1								
						259 9								
STUMBERG RANCH														
WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179														
10	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	404 1	3806 3	Y	436	411 0				46
11	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	480 9	3813 3	Y	415	438 0				23
12	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	462 1	3539 3	Y	383	371 0				35
01	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	457 9	421 9		386	390 0				31
*02	4582 X	4168	-0-	-414	-0-	395 1	3773 3	Y	377	375 0				33
03	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-	1 4	425 9		NO RPT					33
						427 1								
						419 1								
						3 4								
FOGMT														
WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898														
10	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	49 1	3327 3	Y	347	359 0				23
11	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	6 4	382 9		428	416 0				35
12	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	87 1	3283 3	Y	382	393 0				24
01	6758 X	4566	-0-	-2192	-0-	5 4	471 9		375	371 0				28
*02	6322 X	3752	-0-	-2570	-0-	74 1	3411 3	Y	291	295 0				24
03	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-	1 4	420 9		NO RPT					24
						131 1								
						1 4								
						91 1								
						1 4								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367														
10	6727 X	5427	-0-	-1300	-0-	345 1	3985 3	Y	984	997 0				24
11	6510 X	5973	-0-	-537	-0-	15 4	1082 9		1124	1119 0				29
12	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	380 1	4357 3	Y	1111	1068 0				72
01	9083 X	6376	-0-	-2707	-0-	1236 9	6370 3	Y	1033	1067 0				38
*02	8497 X	7153	-0-	-1344	-0-	629 1	1222 9		1516	1509 0				45
03	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-	19 4	4714 3	Y	NO RPT					45
						520 1								
						6 4								
						407 1								
						6 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171														
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
10	7657 X	2386	-0-	-5271	-0-	19	1	2312	3	Y	50	92	0	30
11	7410 X	3379	-0-	-4031	-0-	55	9	3244	3	Y	101	91	0	40
12	7750 X	6693	-0-	-1057	-0-	24	1	6451	3	Y	175	184	0	31
01	7750 X	3480	-0-	-4270	-0-	111	9	3392	3	Y	59	59	0	31
*02	7250 X	6193	-0-	-1057	-0-	49	1	5961	3	Y	170	162	0	39
03	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-	193	9			Y	NO RPT			39
						23	1							
						65	9							
						45	1							
						187	9							
FOGMT														
WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486														
10	7316 X	4148	-0-	-3168	-0-	54	1	3648	3	Y	400	385	0	27
11	7080 X	4333	-0-	-2747	-0-	6	4	3769	3	Y	416	408	0	35
12	4185 X	4084	-0-	-101	-0-	100	1	458	9					
01	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	6	4	3574	3	Y	393	402	0	26
*02	3248 X	3147	-0-	-101	-0-	77	1	432	9					
03	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-	1	4	3401	3	Y	411	405	0	32
						111	1	452	9					
						76	1	2793	3	Y	252	262	0	22
						1	4	277	9	Y	NO RPT			22
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188														
10	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	277	1	6239	3	Y	942	760	0	27
11	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	4	4	1036	9					
12	6758 X	6584	-0-	-174	-0-	274	1	5752	3	Y	949	882	0	22
01	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	6	4	1044	9					
*02	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	502	1	5076	3	Y	914	911	0	25
03	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-	1	4	1005	9					
						313	1	5756	3	Y	1094	1088	0	31
						1203	9							
						622	1	5486	3	Y	945	947	0	29
						1040	9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522														
10	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	301	1	6761	3	Y	670	540	0	23
11	7500 X	6681	-0-	-819	-0-	4	4	737	9					
12	7564 X	6368	-0-	-1196	-0-	271	1	5702	3	Y	638	594	0	18
01	7285 X	6246	-0-	-1039	-0-	6	4	702	9					
*02	7250 X	5536	-0-	-1714	-0-	507	1	5126	3	Y	667	664	0	21
03	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-	1	4	734	9					
						285	1	5249	3	Y	647	647	0	21
						712	9							
						501	1	4416	3	Y	563	564	0	20
						619	9							
										Y	NO RPT			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710														
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
10	6820 X	5858	-0-	-962	-0-	225 1	5062 3	568 9	568 9	Y	516	417 0	96 1	13
11	6600 X	5185	-0-	-1415	-0-	212 1	4446 3	523 9	523 9	Y	475	443 0	36 1	9
12	6665 X	5667	-0-	-998	-0-	459 1	4640 3	567 9	567 9	Y	515	513 0		11
01	6014 X	5853	-0-	-161	-0-	269 1	4959 3	625 9	625 9	Y	568	566 0		13
*02	5626 X	5202	-0-	-424	-0-	479 1	4226 3	497 9	497 9	Y	452	454 0		11
03	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT			11
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686														
10	8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	336 1	6869 3	989 9	989 9	Y	899	898 0		17
11	7530 X	7179	-0-	-351	-0-	368 1	5775 3	1035 9	1035 9	Y	941	940 0		18
12	8990 X	6040	-0-	-2950	-0-	240 1	4866 3	914 9	914 9	Y	831	833 0		16
01	8246 X	4841	-0-	-3405	-0-	307 1	3865 3	664 9	664 9	Y	604	610 0		10
*02	7714 X	7056	-0-	-658	-0-	414 1	5732 3	906 9	906 9	Y	824	824 0		10
03	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT			10
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241														
10	8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	311 1	7026 3	1190 9	1190 9	Y	1082	874 0	201 1	37
11	8280 X	7997	-0-	-283	-0-	313 1	6550 3	1128 9	1128 9	Y	1025	955 0	78 1	29
12	10597 X	10597	-0-	-0-	-0-	842 1	8510 3	1243 9	1243 9	Y	1130	1124 0		35
01	12604 X	12604	-0-	-0-	-0-	587 1	10826 3	1190 9	1190 9	Y	1082	1082 0		35
*02	9838 X	9838	-0-	-0-	-0-	934 1	8246 3	657 9	657 9	Y	597	610 0		22
03	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT			22
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043														
10	8339 X	7204	-0-	-1135	-0-	455 1	5265 3	1464 9	1464 9	Y	1331	1347 0		33
11	8040 X	4824	-0-	-3216	-0-	309 1	3544 3	971 9	971 9	Y	883	892 0		24
12	8308 X	4315	-0-	-3993	-0-	306 1	3102 3	898 9	898 9	Y	816	786 0		54
01	5766 X	5530	-0-	-236	-0-	493 1	4471 3	560 9	560 9	Y	509	543 0		20
*02	5394 X	3290	-0-	-2104	-0-	227 1	2825 3	235 9	235 9	Y	214	227 0		7
03	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129														
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
10	12958 X	10409	-0-	-2549	-0-	663 1	7663 3	29 4	2054 9	Y	1867	1874 0		49
11	11430 X	10029	-0-	-1401	-0-	644 1	7396 3	1 4	1988 9	Y	1807	1806 0		50
12	11811 X	9318	-0-	-2493	-0-	664 1	6724 3	20 4	1910 9	Y	1736	1671 0		115
01	10236 X	10236	-0-	-0-	-0-	751 1	6811 3	9 4	2665 9	Y	2423	2448 0		90
*02	9338 X	6762	-0-	-2576	-0-	373 1	4631 3	5 4	1753 9	Y	1594	1633 0		51
03	9982 X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT			51
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297														
10	9083 X	8447	-0-	-636	-0-	68 1	8133 3	1 4	245 9	Y	223	225 0		23
11	8790 X	7811	-0-	-979	-0-	74 1	7506 3	1 4	230 9	Y	209	209 0		23
12	8649 X	8219	-0-	-430	-0-	66 1	7882 3	1 4	270 9	Y	245	236 0		32
01	8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	61 1	8203 3	5 4	307 9	Y	279	281 0		30
*02	7917 X	7684	-0-	-233	-0-	49 1	7366 3	8 4	261 9	Y	237	242 0		25
03	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT			25
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301														
10	11160 X	10055	-0-	-1105	-0-	82 1	9738 3	1 4	234 9	Y	213	217 0		16
11	10800 X	9749	-0-	-1051	-0-	93 1	9379 3	1 4	276 9	Y	251	246 0		21
12	11160 X	10325	-0-	-835	-0-	82 1	9922 3	2 4	319 9	Y	290	280 0		31
01	10645 X	10645	-0-	-0-	-0-	77 1	10259 3	5 4	304 9	Y	276	284 0		23
*02	9711 X	9711	-0-	-0-	-0-	62 1	9408 3	10 4	231 9	Y	210	218 0		15
03	10075 X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT			15
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195														
10	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	50 1	5883 3	180 9		Y	164	169 0		15
11	5580 X	2218	-0-	-3362	-0-	21 1	2121 3	76 9		Y	69	76 0		8
12	5766 X	1	-0-	-5765	-0-	1 3				Y	-0-	7 0		1
01	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
*02	5713 X	571	-0-	-5142	-0-	3 1	546 3	1 4	21 9	Y	19	17 0		2
03	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379														
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	6851 X	5265	-0-	-1586	-0-	43 1	5098 3	Y			113	118 0		6
11	6630 X	5883	-0-	-747	-0-	124 9	5694 3	Y			120	119 0		7
12	6572 X	5879	-0-	-693	-0-	57 1	5711 3	Y			109	108 0		8
01	6417 X	5985	-0-	-432	-0-	132 9	120 9				167	165 0		10
*02	5684 X	5607	-0-	-77	-0-	47 1	5755 3	Y			148	150 0		8
03	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-	1 4	184 9				NO RPT			8
						36 1	5402 3	Y						
						6 4	163 9							

BEINHORN RANCH UNIT A													WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505	
10	8649 X	7776	-0-	-873	-0-	38 1	6993 3	Y			668	669 0		44
11	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	10 4	735 9				671	665 0		50
12	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	36 1	7402 3	Y			708	708 0		50
01	8202 X	8202	-0-	-0-	-0-	9 4	738 9				677	677 0		50
*02	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	38 1	7442 3	Y			626	629 0		47
03	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-	27 4	779 9				NO RPT			47
						36 1	7411 3	Y						
						10 4	745 9							
						28 1	6860 3	Y						
						17 4	689 9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE													WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965	
10	9920 X	8445	-0-	-1475	-0-	69 1	8209 3	Y			151	161 0		16
11	9600 X	7136	-0-	-2464	-0-	1 4	166 9				131	132 0		15
12	9920 X	6616	-0-	-3304	-0-	69 1	6923 3	Y			119	118 0		16
01	9517 X	7405	-0-	-2112	-0-	144 9	6431 3	Y			171	169 0		18
*02	8178 X	7986	-0-	-192	-0-	53 1	131 9				203	201 0		20
03	8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-	53 1	7160 3	Y			NO RPT			20
						4 4	188 9							
						50 1	7704 3	Y						
						9 4	223 9							

BEINHORN RANCH UNIT A													WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473	
10	11098 X	9526	-0-	-1572	-0-	46 1	8392 3	Y			978	980 0		66
11	10740 X	9835	-0-	-905	-0-	12 4	1076 9				942	937 0		71
12	11098 X	10073	-0-	-1025	-0-	42 1	8746 3	Y			972	975 0		68
01	9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	11 4	1036 9				929	930 0		67
*02	9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	45 1	8926 3	Y			844	849 0		62
03	9517 X	NO RPT	-0-	-9517	-0-	33 4	1069 9				NO RPT			62
						43 1	8895 3	Y						
						12 4	1022 9							
						35 1	8300 3	Y						
						20 4	928 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BEINHORN RANCH														
WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174														
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
10	18465 X	18465	-0-	-0-	-0-	373 1	16047 3	Y	1849	1847	0			89
11	18673 X	18673	-0-	-0-	-0-	11 4	2034 9	Y	1976	1949	0			116
12	18378 X	18378	-0-	-0-	-0-	113 1	16380 3	Y	1906	1910	0			112
01	18147 X	18147	-0-	-0-	-0-	6 4	2174 9	Y	1796	1748	0			160
*02	16443 X	15624	-0-	-819	-0-	161 1	16111 3	Y	1583	1655	0			88
03	17577 X	NO RPT	-0-	-17577	-0-	9 4	2097 9	Y	NO RPT					88
						302 1	15859 3	Y						
						10 4	1976 9	Y						
						290 1	13573 3	Y						
						20 4	1741 9	Y						
BEINHORN RANCH														
WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019														
10	15903 X	15258	-0-	-645	-0-	314 1	13486 3	Y	1317	1316	0			72
11	15422 X	15422	-0-	-0-	-0-	9 4	1449 9	Y	1354	1336	0			90
12	15903 X	15448	-0-	-455	-0-	95 1	13833 3	Y	1361	1364	0			87
01	15316 X	15316	-0-	-0-	-0-	5 4	1489 9	Y	1320	1284	0			123
*02	14318 X	14318	-0-	-0-	-0-	137 1	13806 3	Y	1219	1270	0			72
03	14942 X	NO RPT	-0-	-14942	-0-	8 4	1497 9	Y	NO RPT					72
						259 1	13597 3	Y						
						8 4	1452 9	Y						
						271 1	12687 3	Y						
						19 4	1341 9	Y						
BEINHORN RANCH UNIT A														
WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167														
10	10822 X	9366	-0-	-1456	-0-	47 1	8530 3	Y	706	708	0			46
11	10005 X	10005	-0-	-0-	-0-	12 4	777 9	Y	704	698	0			52
12	9672 X	8996	-0-	-676	-0-	43 1	9176 3	Y	621	629	0			44
01	9672 X	7346	-0-	-2326	-0-	12 4	774 9	Y	481	490	0			35
*02	9048 X	7957	-0-	-1091	-0-	42 1	8241 3	Y	517	514	0			38
03	9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-	30 4	683 9	Y	NO RPT					38
						32 1	6775 3	Y						
						10 4	529 9	Y						
						31 1	7339 3	Y						
						18 4	569 9	Y						
BEINHORN RANCH UNIT A														
WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237														
10	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	46 1	8412 3	Y	738	739	0			49
11	9408 X	9408	-0-	-0-	-0-	12 4	812 9	Y	687	685	0			51
12	9727 X	9727	-0-	-0-	-0-	41 1	8600 3	Y	776	773	0			54
01	9776 X	9776	-0-	-0-	-0-	11 4	756 9	Y	746	746	0			54
*02	9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	45 1	8796 3	Y	665	669	0			50
03	9610 X	NO RPT	-0-	-9610	-0-	32 4	854 9	Y	NO RPT					50
						44 1	8899 3	Y						
						12 4	821 9	Y						
						35 1	8247 3	Y						
						20 4	732 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BEINHORN RANCH UNIT A														
WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278														
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
10	8914 X	7601	-0-	-1313	-0-	38	1	6938	3	Y	559	560	0	38
						10	4	615	9					
11	8070 X	7608	-0-	-462	-0-	33	1	6993	3	Y	521	520	0	39
						9	4	573	9					
12	8339 X	7726	-0-	-613	-0-	36	1	7102	3	Y	511	514	0	36
						26	4	562	9					
01	8339 X	7922	-0-	-417	-0-	35	1	7233	3	Y	585	579	0	42
						10	4	644	9					
*02	7801 X	7684	-0-	-117	-0-	29	1	6993	3	Y	586	585	0	43
						17	4	645	9					
03	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT			43
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721														
10	17949 X	14612	-0-	-3337	-0-	136	1	13335	3	Y	1037	1117	0	108
						1141	9							
11	17370 X	15466	-0-	-1904	-0-	175	1	14122	3	Y	1063	1045	0	126
						1169	9							
12	17949 X	15712	-0-	-2237	-0-	152	1	14305	3	Y	1141	1155	0	112
						1255	9							
01	16027 X	15696	-0-	-331	-0-	146	1	14260	3	Y	1173	1155	0	130
						1290	9							
*02	14993 X	14726	-0-	-267	-0-	131	1	13335	3	Y	1145	1141	0	134
						1260	9							
03	15996 X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					Y	NO RPT			134
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634														
10	12307 X	10229	-0-	-2078	-0-	95	1	9386	3	Y	680	730	0	72
						748	9							
11	11820 X	10003	-0-	-1817	-0-	113	1	9127	3	Y	694	682	0	84
						763	9							
12	12214 X	11256	-0-	-958	-0-	109	1	10297	3	Y	773	781	0	76
						850	9							
01	11005 X	10958	-0-	-47	-0-	103	1	10051	3	Y	731	723	0	84
						804	9							
*02	10295 X	10286	-0-	-9	-0-	93	1	9383	3	Y	736	733	0	87
						810	9							
03	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT			87
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579														
10	12276 X	10547	-0-	-1729	-0-	98	1	9675	3	Y	704	757	0	74
						774	9							
11	11880 X	11123	-0-	-757	-0-	126	1	10144	3	Y	775	759	0	90
						853	9							
12	12276 X	11304	-0-	-972	-0-	109	1	10317	3	Y	798	809	0	79
						878	9							
01	11506 X	11506	-0-	-0-	-0-	108	1	10488	3	Y	827	815	0	91
						910	9							
*02	10684 X	10684	-0-	-0-	-0-	96	1	9711	3	Y	797	795	0	93
						877	9							
03	11067 X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					Y	NO RPT			93

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102									
BEINHORN RANCH UNIT A				WELL #: 3H		RRCID -> 276299		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 7949		PERF. 9051 - 13343	
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
10	9122 X	8350	-0-	-772	-0-	41 1	7404 3	Y	814	816	0		58
						10 4	895 9						
11	8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	37 1	7716 3	Y	777	773	0		62
						10 4	855 9						
12	8827 X	8827	-0-	-0-	-0-	40 1	7824 3	Y	849	847	0		64
						29 4	934 9						
01	8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	37 1	7749 3	Y	811	812	0		63
						11 4	892 9						
*02	8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	30 1	7232 3	Y	729	734	0		58
						18 4	802 9						
03	8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-			Y	NO RPT				58
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A				WELL #: 3H		RRCID -> 276398		COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL DEPTH 7936		PERF. 8534 - 14567	
10	12307 X	10597	-0-	-1710	-0-	98 1	9648 3	Y	774	829	0		78
						851 9							
11	11730 X	10021	-0-	-1709	-0-	113 1	9072 3	Y	760	748	0		90
						836 9							
12	11935 X	10669	-0-	-1266	-0-	104 1	9754 3	Y	737	750	0		77
						811 9							
01	11253 X	9739	-0-	-1514	-0-	91 1	8886 3	Y	693	685	0		85
						762 9							
*02	10527 X	8864	-0-	-1663	-0-	80 1	8067 3	Y	652	651	0		86
						717 9							
03	10540 X	NO RPT	-0-	-10540	-0-			Y	NO RPT				86
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #: 41HR		RRCID -> 276400		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 8101		PERF. 8706 - 15213	
10	12617 X	11640	-0-	-977	-0-	46 1	10864 3	Y	663	640	0		58
						1 4	729 9						
11	12210 X	10783	-0-	-1427	-0-	46 1	10036 3	Y	636	640	0		54
						1 4	700 9						
12	12586 X	9745	-0-	-2841	-0-	35 1	9083 3	Y	570	524	0	53 1	47
						627 9							
01	11129 X	11114	-0-	-15	-0-	39 1	10352 3	Y	657	663	0		41
						723 9							
*02	10656 X	10656	-0-	-0-	-0-	46 1	9891 3	Y	654	659	0		36
						719 9							
03	11129 X	NO RPT	-0-	-11129	-0-			Y	NO RPT				36
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #: 47H		RRCID -> 276402		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 8681 - 15179	
10	17961 X	17961	-0-	-0-	-0-	71 1	16583 3	Y	1187	1143	0		110
						1 4	1306 9						
11	17160 X	16704	-0-	-456	-0-	70 1	15376 3	Y	1143	1149	0		104
						1 4	1257 9						
12	17732 X	16371	-0-	-1361	-0-	58 1	15000 3	Y	1193	1092	0	101 1	104
						1 4	1312 9						
01	22953 X	22953	-0-	-0-	-0-	78 1	20971 3	Y	1730	1734	0		100
						1 4	1903 9						
*02	15146 X	15146	-0-	-0-	-0-	64 1	13894 3	Y	1079	1103	0		76
						1 4	1187 9						
03	15996 X	NO RPT	-0-	-15996	-0-			Y	NO RPT				76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE FRIDAY RANCH										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
WELL #: 46HR RRCID -> 276403										COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 8135		PERF. 8858 - 15235
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14694 X	13987	-0-	-707	-0-	56 1	13013	3	Y	834	804 0			78
						1 4	917	9						
11	14220 X	12559	-0-	-1661	-0-	53 1	11652	3	Y	775	781 0			72
						1 4	853	9						
12	14694 X	13482	-0-	-1212	-0-	49 1	12501	3	Y	847	775 0	72 1		72
						932 9								
01	12989 X	12483	-0-	-506	-0-	44 1	11594	3	Y	768	780 0			60
						845 9								
*02	12151 X	12066	-0-	-85	-0-	53 1	11177	3	Y	760	767 0			53
						836 9								
03	12989 X	NO RPT	-0-	-12989	-0-				Y	NO RPT				53

BRISCOE FRIDAY RANCH										COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 8089		PERF. 8588 - 15124
10	14787 X	14587	-0-	-200	-0-	58 1	13498	3	Y	936	903 0			85
						1 4	1030	9						
11	14310 X	13274	-0-	-1036	-0-	56 1	12237	3	Y	891	897 0			79
						1 4	980	9						
12	14787 X	13689	-0-	-1098	-0-	49 1	12594	3	Y	951	871 0	79 1		80
						1046 9								
01	13423 X	13093	-0-	-330	-0-	46 1	12047	3	Y	909	921 0			68
						1000 9								
*02	12557 X	12489	-0-	-68	-0-	53 1	11522	3	Y	830	839 0			59
						1 4	913	9						
03	13423 X	NO RPT	-0-	-13423	-0-				Y	NO RPT				59

BRISCOE FRIDAY RANCH										COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 8920 - 15423
10	12276 X	12132	-0-	-144	-0-	49 1	11378	3	Y	640	616 0			62
						1 4	704	9						
11	11880 X	10593	-0-	-1287	-0-	46 1	9962	3	Y	532	538 0			56
						585 9								
12	12028 X	10994	-0-	-1034	-0-	41 1	10407	3	Y	496	455 0	47 1		50
						546 9								
01	10416 X	10018	-0-	-398	-0-	35 1	9354	3	Y	572	577 0			45
						629 9								
*02	9900 X	9900	-0-	-0-	-0-	44 1	9399	3	Y	415	423 0			37
						457 9								
03	10416 X	NO RPT	-0-	-10416	-0-				Y	NO RPT				37

BRISCOE FRIDAY RANCH										COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 8461 - 15056
10	16058 X	15371	-0-	-687	-0-	61 1	14206	3	Y	1003	966 0			92
						1 4	1103	9						
11	15540 X	14094	-0-	-1446	-0-	59 1	12935	3	Y	999	1004 0			87
						1 4	1099	9						
12	16058 X	14398	-0-	-1660	-0-	51 1	13182	3	Y	1059	969 0	89 1		88
						1165 9								
01	13981 X	13957	-0-	-24	-0-	47 1	12790	3	Y	1017	1031 0			74
						1 4	1119	9						
*02	13079 X	12915	-0-	-164	-0-	55 1	11848	3	Y	919	930 0			63
						1 4	1011	9						
03	13981 X	NO RPT	-0-	-13981	-0-				Y	NO RPT				63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BEINHORN RANCH UNIT A														
WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238														
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
10	12771 X	10710	-0-	-2061	-0-	53 1	9788 3	Y	777	777	0			52
						14 4	855 9							
11	11254 X	11254	-0-	-0-	-0-	49 1	10342 3	Y	773	767	0			58
						13 4	850 9							
12	11655 X	11655	-0-	-0-	-0-	55 1	10683 3	Y	798	799	0			57
						39 4	878 9							
01	11681 X	11681	-0-	-0-	-0-	52 1	10775 3	Y	763	764	0			56
						15 4	839 9							
*02	10527 X	10251	-0-	-276	-0-	39 1	9391 3	Y	725	727	0			54
						23 4	798 9							
03	11253 X	NO RPT	-0-	-11253	-0-			Y	NO RPT					54
FOGMT														
WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292														
10	5208 X	5052	-0-	-156	-0-	67 1	4487 3	Y	446	447	0			35
						7 4	491 9							
11	5010 X	3309	-0-	-1701	-0-	77 1	2890 3	Y	307	311	0			31
						4 4	338 9							
12	4929 X	2727	-0-	-2202	-0-	52 1	2395 3	Y	254	264	0			21
						1 4	279 9							
01	4805 X	3819	-0-	-986	-0-	105 1	3229 3	Y	440	423	0			38
						1 4	484 9							
*02	4698 X	2308	-0-	-2390	-0-	53 1	1946 3	Y	280	289	0			29
						1 4	308 9							
03	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			Y	NO RPT					29
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276														
10	4712 X	2650	-0-	-2062	-0-	50 1	2021 3	Y	526	533	0			29
						579 9								
11	4560 X	1751	-0-	-2809	-0-	27 1	1332 3	Y	355	352	0	9	1	23
						1 4	391 9							
12	4712 X	846	-0-	-3866	-0-	17 1	639 3	Y	172	107	0	74	1	14
						1 4	189 9							
01	3162 X	2416	-0-	-746	-0-	48 1	1750 3	Y	559	551	0	11	1	11
						3 4	615 9							
*02	2958 X	2247	-0-	-711	-0-	100 1	1607 3	Y	490	493	0			8
						1 4	539 9							
03	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT					8
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035														
10	9641 X	6422	-0-	-3219	-0-	396 1	4573 3	Y	1305	1314	0			34
						17 4	1436 9							
11	7230 X	6771	-0-	-459	-0-	423 1	4859 3	Y	1353	1350	0			37
						1 4	1488 9							
12	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	538 1	5450 3	Y	1603	1535	0			105
						16 4	1763 9							
01	9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	678 1	6151 3	Y	2281	2302	0			84
						8 4	2509 9							
*02	6554 X	5128	-0-	-1426	-0-	280 1	3484 3	Y	1236	1281	0			39
						4 4	1360 9							
03	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-			Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8786 - 17068																	
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
10	10168 X	6519	-0-	-3649	-0-		414 1	18 4	4781 3	1306 9	Y	1187	1194 0				30
11	8160 X	3468	-0-	-4692	-0-		223 1	683 9	2562 3		Y	621	634 0				17
12	7006 X	1234	-0-	-5772	-0-		88 1	3 4	892 3	251 9	Y	228	230 0				15
01	6851 X	2539	-0-	-4312	-0-		191 1	2 4	1731 3	615 9	Y	559	555 0				19
*02	6409 X	5685	-0-	-724	-0-		321 1	5 4	4000 3	1359 9	Y	1235	1218 0				36
03	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-						Y	NO RPT					36
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907																	
10	10137 X	6573	-0-	-3564	-0-		412 1	18 4	4759 3	1384 9	Y	1258	1267 0				34
11	8100 X	7817	-0-	-283	-0-		495 1	1 4	5684 3	1637 9	Y	1488	1481 0				41
12	8339 X	5583	-0-	-2756	-0-		393 1	12 4	3984 3	1194 9	Y	1085	1053 0				73
01	7595 X	6231	-0-	-1364	-0-		462 1	5 4	4184 3	1580 9	Y	1436	1455 0				54
*02	7105 X	6087	-0-	-1018	-0-		340 1	5 4	4233 3	1509 9	Y	1372	1383 0				43
03	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-						Y	NO RPT					43
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231																	
10	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-		158 1	1 4	6490 3	993 9	Y	903	906 0				31
11	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-		126 1	3 4	6112 3	1084 9	Y	985	970 0		11 1		35
12	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-		185 1	6 4	6832 3	1187 9	Y	1079	657 0		385 1		72
01	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-		186 1	10 4	6767 3	1052 9	Y	956	952 0		60 1		16
*02	6612 X	5520	-0-	-1092	-0-		287 1	2 4	4590 3	641 9	Y	583	591 0				8
03	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-						Y	NO RPT					8
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902																	
10	8990 X	7546	-0-	-1444	-0-		37 1	10 4	6819 3	680 9	Y	618	623 0				43
11	8700 X	7888	-0-	-812	-0-		34 1	9 4	7166 3	679 9	Y	617	613 0				47
12	8897 X	7446	-0-	-1451	-0-		34 1	25 4	6739 3	648 9	Y	589	594 0				42
01	8221 X	8221	-0-	-0-	-0-		37 1	10 4	7461 3	713 9	Y	648	643 0				47
*02	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-		28 1	17 4	6814 3	624 9	Y	567	571 0				43
03	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-						Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BEINHORN RANCH														
WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226														
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
10	9486 X	9213	-0-	-273	-0-	188 1	8088 3	Y	847	846 0				43
11	9180 X	8866	-0-	-314	-0-	54 1	7861 3	Y	862	851 0				54
12	9486 X	8981	-0-	-505	-0-	78 1	7929 3	Y	881	883 0				52
01	8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	150 1	7871 3	Y	850	827 0				75
*02	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	160 1	7506 3	Y	806	838 0				43
03	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-	11 4	887 9	Y	NO RPT					43
BEINHORN RANCH UNIT A													WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913	
10	8281 X	7484	-0-	-797	-0-	37 1	6727 3	Y	646	648 0				43
11	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	35 1	7383 3	Y	638	633 0				48
12	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	37 1	7164 3	Y	656	658 0				46
01	7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	34 1	7084 3	Y	632	632 0				46
*02	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	26 1	6401 3	Y	568	572 0				42
03	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-	16 4	625 9	Y	NO RPT					42
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8694 - 14866	
10	10664 X	6954	-0-	-3710	-0-	449 1	5185 3	Y	1183	1186 0				32
11	8520 X	6424	-0-	-2096	-0-	416 1	4787 3	Y	1109	1109 0				32
12	7936 X	5938	-0-	-1998	-0-	427 1	4332 3	Y	1060	1020 0				72
01	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	480 1	4357 3	Y	1309	1330 0				51
*02	5336 X	5277	-0-	-59	-0-	294 1	3655 3	Y	1204	1215 0				40
03	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-	4 4	1324 9	Y	NO RPT					40
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057	
10	6324 X	3976	-0-	-2348	-0-	227 1	2628 3	Y	1010	1009 0				25
11	5700 X	2289	-0-	-3411	-0-	133 1	1528 3	Y	571	580 0				16
12	5673 X	2081	-0-	-3592	-0-	134 1	1356 3	Y	534	515 0				35
01	3720 X	3252	-0-	-468	-0-	249 1	2257 3	Y	675	686 0				24
*02	3712 X	3663	-0-	-49	-0-	216 1	2692 3	Y	684	687 0				21
03	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-	3 4	752 9	Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC																
LA BANDERA RANCH UNIT B																
WELL #: 3H													RRCID -> 276676		COMPL. DATE 03/06/2015	
													TOTAL DEPTH		6367 PERF. 6916 - 11737	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	183	1	7903	3	Y	745	733	0		22	
						28	4	820	9							
11	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	267	1	6484	3	Y	621	630	0		13	
						141	4	683	9							
12	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	143	1	4846	3	Y	466	468	0		11	
						38	4	513	9							
01	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	191	1	5077	3	Y	705	704	0		12	
						57	4	776	9							
*02	5539 X	3921	-0-	-1618	-0-	89	1	3428	3	Y	339	342	0		9	
						31	4	373	9							
03	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-				Y	NO RPT					9	
LA BANDERA RANCH UNIT B													RRCID -> 276683		COMPL. DATE 03/26/2015	
WELL #: 5H													TOTAL DEPTH		6373 PERF. 7249 - 12146	
10	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	132	1	5704	3	Y	670	658	0		22	
						20	4	737	9							
11	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	140	1	3413	3	Y	585	593	0		14	
						74	4	644	9							
12	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	104	1	3497	3	Y	664	661	0		17	
						27	4	730	9							
01	4526 X	3812	-0-	-714	-0-	114	1	3027	3	Y	579	585	0		11	
						34	4	637	9							
*02	4524 X	2194	-0-	-2330	-0-	48	1	1839	3	Y	264	267	0		8	
						17	4	290	9							
03	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-				Y	NO RPT					8	
BRISCOE CATARINA SOUTH													RRCID -> 276708		COMPL. DATE 02/24/2015	
WELL #: 83H													TOTAL DEPTH		7630 PERF. 7939 - 13023	
10	11076 X	11076	-0-	-0-	-0-	261	1	9552	3	Y	1124	1110	0		66	
						27	4	1236	9							
11	10415 X	10415	-0-	-0-	-0-	425	1	8717	3	Y	1157	1146	0		77	
						1273	9									
12	10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	400	1	8336	3	Y	1221	1230	0		68	
						1343	9									
01	10230 X	8942	-0-	-1288	-0-	340	1	7400	3	Y	1093	1099	0		62	
						1202	9									
*02	9570 X	8416	-0-	-1154	-0-	307	1	7026	3	Y	984	993	0		53	
						1	4	1082	9							
03	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-				Y	NO RPT					53	
BRISCOE CATARINA SOUTH													RRCID -> 276753		COMPL. DATE 05/18/2015	
WELL #: 63H													TOTAL DEPTH		7362 PERF. 7845 - 13834	
10	9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	208	1	8526	3	Y	907	914	0		41	
						1	4	998	9							
11	9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	171	1	8230	3	Y	775	765	0	13	1	38
						3	4	853	9							
12	9548 X	9450	-0-	-98	-0-	227	1	8379	3	Y	761	465	0	282	1	52
						7	4	837	9							
01	9310 X	9310	-0-	-0-	-0-	220	1	8013	3	Y	968	960	0	43	1	17
						12	4	1065	9							
*02	8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	429	1	6886	3	Y	851	856	0		12	
						4	4	936	9							
03	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-				Y	NO RPT					12	
BRISCOE CATARINA NORTH													RRCID -> 276777		COMPL. DATE 08/07/2015	
WELL #: 91H													TOTAL DEPTH		7154 PERF. 8181 - 14666	
10	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-				Y	-0-					-0-	
11	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-				Y	-0-					-0-	
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-				Y	30	30	0			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA NORTH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 90H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 276793		CAPACITY COMPL. DATE 08/07/2015				CNTY: DIMMIT 7215 PERF. 8389 - 15058					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-						Y	-0-					-0-
11	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-						Y	-0-					-0-
12	2201 X	975	-0-	-1226	-0-		11	1	733	3	Y	210	208	0			2
01	T. A.	849	-0-	849	849		231	9									
							21	1	827	3	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	849						Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	849						Y	NO RPT					-0-
LA BANDERA RANCH UNIT B				WELL #:	9H	RRCID -> 276800	COMPL. DATE 03/10/2015				TOTAL	DEPTH	6392	PERF.	6754	-	11626
10	2604 X	1209	-0-	-1395	-0-		19	1	826	3	Y	328	334	0			10
							3	4	361	9							
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		28	1	680	3	Y	336	339	0			7
							15	4	370	9							
12	2604 X	1378	-0-	-1226	-0-		28	1	952	3	Y	355	354	0			8
							7	4	391	9							
01	2046 X	1998	-0-	-48	-0-		47	1	1251	3	Y	624	621	0			11
							14	4	686	9							
*02	1914 X	709	-0-	-1205	-0-		12	1	467	3	Y	205	210	0			6
							4	4	226	9							
03	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-						Y	NO RPT					6
LA BANDERA RANCH UNIT B				WELL #:	4H	RRCID -> 276835	COMPL. DATE 03/06/2015				TOTAL	DEPTH	6369	PERF.	6950	-	11855
10	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-						Y	-0-	6	0			-0-
11	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-						Y	-0-					-0-
12	5487 X	3762	-0-	-1725	-0-		97	1	3256	3	Y	349	341	0			8
							25	4	384	9							
01	3844 X	3045	-0-	-799	-0-		94	1	2493	3	Y	391	392	0			7
							28	4	430	9							
*02	3480 X	2738	-0-	-742	-0-		62	1	2407	3	Y	224	225	0			6
							23	4	246	9							
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6
LA BANDERA RANCH UNIT B				WELL #:	8H	RRCID -> 276845	COMPL. DATE 03/10/2015				TOTAL	DEPTH	6388	PERF.	6992	-	11780
10	3937 X	2546	-0-	-1391	-0-		44	1	1921	3	Y	522	513	0			16
							7	4	574	9							
11	3810 X	2450	-0-	-1360	-0-		72	1	1759	3	Y	527	532	0			11
							39	4	580	9							
12	3937 X	2724	-0-	-1213	-0-		66	1	2215	3	Y	387	389	0			9
							17	4	426	9							
01	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-		81	1	2159	3	Y	539	539	0			9
							25	4	593	9							
*02	2175 X	1575	-0-	-600	-0-		32	1	1247	3	Y	258	261	0			6
							12	4	284	9							
03	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-						Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102														
FOGMT				WELL #: 41SP		RRCID -> 276883		COMPL. DATE 01/12/2015		TOTAL DEPTH 6268		PERF. 7016 - 13480						
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	
10	4216 X	1805	-0-	-2411	-0-	24	1	1638	3		Y	127	127	0			5	
						3	4	140	9									
11	4080 X	1767	-0-	-2313	-0-	41	1	1549	3		Y	159	154	0			10	
						2	4	175	9									
12	2821 X	1529	-0-	-1292	-0-	30	1	1349	3		Y	136	141	0			5	
						150	9											
01	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	76	1	2353	3		Y	198	192	0			11	
						1	4	218	9									
*02	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	51	1	1847	3		Y	155	157	0			9	
						171	9											
03	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-						Y	NO RPT					9	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #: 104H		RRCID -> 276913		COMPL. DATE 03/18/2015		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 8476 - 14963						
10	12326 X	12326	-0-	-0-	-0-	640	1	10451	3		Y	1109	1107	0			12	
						15	4	1220	9									
11	11583 X	11583	-0-	-0-	-0-	585	1	9826	3		Y	1041	1033	0			20	
						27	4	1145	9									
12	11322 X	11322	-0-	-0-	-0-	628	1	9593	3		Y	970	965	0			25	
						34	4	1067	9									
01	10922 X	10922	-0-	-0-	-0-	608	1	9221	3		Y	974	984	0			15	
						22	4	1071	9									
*02	11455 X	9317	-0-	-2138	-0-	168	1	8213	3		Y	837	838	0			14	
						15	4	921	9									
03	12245 X	NO RPT	-0-	-12245	-0-						Y	NO RPT					14	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #: 107H		RRCID -> 276919		COMPL. DATE 03/20/2015		TOTAL DEPTH 7851		PERF. 8353 - 16368						
10	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	236	1	3860	3		Y	1547	1550	0			17	
						6	4	1702	9									
11	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	223	1	3754	3		Y	1502	1490	0			29	
						11	4	1652	9									
12	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	205	1	3130	3		Y	1196	1194	0			31	
						11	4	1316	9									
01	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	146	1	2212	3		Y	797	816	0			12	
						5	4	877	9									
*02	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	45	1	2209	3		Y	700	700	0			12	
						4	4	770	9									
03	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-						Y	NO RPT					12	
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #: 82H		RRCID -> 276924		COMPL. DATE 02/24/2015		TOTAL DEPTH 7601		PERF. 8010 - 12221						
10	9486 X	8497	-0-	-989	-0-	201	1	7319	3		Y	870	860	0			55	
						20	4	957	9									
11	9000 X	8957	-0-	-43	-0-	367	1	7519	3		Y	974	965	0			64	
						1071	9											
12	9238 X	7625	-0-	-1613	-0-	304	1	6336	3		Y	895	902	0			57	
						985	9											
01	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	309	1	6733	3		Y	1028	1033	0			52	
						1131	9											
*02	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	297	1	6786	3		Y	944	952	0			44	
						1	4	1038	9									
03	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-						Y	NO RPT					44	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CAPACITY														CNTY: DIMMIT											
SN EF MAVERICK, LLC																																							
BRISCOE CATARINA NORTH																																							
WELL #: 93H														RRCID -> 276961														COMPL. DATE 08/07/2015				TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																	
0										AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE																			
10	3100 X	-0-	-0-	-0-	-3100	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
11	3000 X	92	-0-	-0-	-2908	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1	82 3	Y	7	7	0					-0-																	
												8 9										-0-																	
12	775 X	-0-	-0-	-0-	-775	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																	
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5	5	0				-0-																	
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5	4	0				1																	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						1																	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 103H														RRCID -> 277020				COMPL. DATE 03/20/2015				TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834			
10	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	501 1	12 4	8181 3	1222 9	Y	1111	1111	0					11																	
11	9521 X	9521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	468 1	22 4	7858 3	1173 9	Y	1066	1057	0					20																	
12	10438 X	10438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	562 1	30 4	8580 3	1266 9	Y	1151	1141	0					30																	
01	14819 X	14819	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	800 1	29 4	12121 3	1869 9	Y	1699	1703	0					26																	
*02	11350 X	11350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	201 1	18 4	9847 3	1284 9	Y	1167	1173	0					20																	
03	9858 X	NO RPT	-0-	-0-	-9858	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							20																	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 117H														RRCID -> 277081				COMPL. DATE 04/19/2015				TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628			
10	6324 X	1427	-0-	-0-	-4897	-0-	-0-	-0-	-0-	63 1	1 4	1024 3	339 9	Y	308	311	0					2																	
11	6120 X	4325	-0-	-0-	-1795	-0-	-0-	-0-	-0-	184 1	9 4	3105 3	1027 9	Y	934	919	0					17																	
12	6324 X	2652	-0-	-0-	-3672	-0-	-0-	-0-	-0-	125 1	7 4	1915 3	605 9	Y	550	553	0					14																	
01	4371 X	1410	-0-	-0-	-2961	-0-	-0-	-0-	-0-	69 1	2 4	1045 3	294 9	Y	267	277	0					4																	
*02	4089 X	-0-	-0-	-0-	-4089	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0					-0-																	
03	4371 X	NO RPT	-0-	-0-	-4371	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-																	
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 116H														RRCID -> 277083				COMPL. DATE 06/25/2015				TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173			
10	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	255 1	4 4	6311 3	2159 9	Y	1963	1956	0					78																	
11	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177 1	2 4	5059 3	2100 9	Y	1909	1926	0					61																	
12	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	349 1	43 4	5068 3	2589 9	Y	2354	2320	0					95																	
01	9942 X	9942	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	476 1	2 4	6326 3	3138 9	Y	2853	2832	0					116																	
*02	8624 X	8624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	378 1	38 4	5840 3	2368 9	Y	2153	2161	0					108																	
03	8060 X	NO RPT	-0-	-0-	-8060	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							108																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072														
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
10	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	210	1	5191	3	Y	1093	1110	0	46
						3	4	1202	9					
11	6180 X	5617	-0-	-563	-0-	158	1	4524	3	Y	848	864	0	30
						2	4	933	9					
12	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	366	1	5312	3	Y	948	938	0	40
						45	4	1043	9					
01	5890 X	4465	-0-	-1425	-0-	255	1	3383	3	Y	751	759	0	32
						1	4	826	9					
*02	5510 X	4520	-0-	-990	-0-	205	1	3177	3	Y	1015	996	0	51
						21	4	1117	9					
03	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT			51
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184														
10	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-			-0-
11	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	-0-			-0-
12	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			-0-
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
*02	377 X	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973														
10	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	152	1	6261	3	Y	847	852	0	34
						1	4	932	9					
11	7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	123	1	5969	3	Y	858	845	0	36
						3	4	944	9					
12	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	144	1	5305	3	Y	769	470	0	54
						4	4	846	9					
01	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	168	1	6144	3	Y	912	905	0	61
						10	4	1003	9					
*02	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	300	1	4817	3	Y	675	684	0	52
						3	4	743	9					
03	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT			52
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691														
10	7843 X	7832	-0-	-11	-0-	165	1	6798	3	Y	789	795	0	28
						1	4	868	9					
11	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	137	1	6638	3	Y	786	774	0	29
						3	4	865	9					
12	7843 X	7463	-0-	-380	-0-	175	1	6438	3	Y	768	469	0	48
						5	4	845	9					
01	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	191	1	6971	3	Y	876	869	0	55
						11	4	964	9					
*02	6699 X	6562	-0-	-137	-0-	343	1	5505	3	Y	646	655	0	46
						3	4	711	9					
03	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT			46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	11408 X	10448	-0-	-960	-0-	225	1	9210	3	Y	920	926 0		40
						1	4	1012	9					
11	11010 X	9654	-0-	-1356	-0-	175	1	8499	3	Y	887	874 0	13 1	40
						4	4	976	9					
12	11377 X	9660	-0-	-1717	-0-	229	1	8437	3	Y	897	547 0	326 1	64
						7	4	987	9					
01	10176 X	10176	-0-	-0-	-0-	241	1	8813	3	Y	1007	1000 0		71
						14	4	1108	9					
*02	9048 X	8752	-0-	-296	-0-	463	1	7431	3	Y	776	786 0		61
						4	4	854	9					
03	9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT			61
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735														
10	10571 X	9634	-0-	-937	-0-	209	1	8571	3	Y	775	780 0		35
						1	4	853	9					
11	10230 X	9141	-0-	-1089	-0-	168	1	8123	3	Y	770	759 0	12 1	34
						3	4	847	9					
12	10571 X	9345	-0-	-1226	-0-	223	1	8215	3	Y	818	499 0	298 1	55
						7	4	900	9					
01	10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	243	1	8894	3	Y	886	880 0		61
						14	4	975	9					
*02	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	459	1	7365	3	Y	695	704 0		52
						4	4	765	9					
03	9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT			52
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195														
10	13051 X	12825	-0-	-226	-0-	269	1	11037	3	Y	1380	1389 0		56
						1	4	1518	9					
11	12630 X	11528	-0-	-1102	-0-	205	1	9911	3	Y	1280	1262 0	19 1	55
						4	4	1408	9					
12	13051 X	11630	-0-	-1421	-0-	269	1	9911	3	Y	1311	800 0	477 1	89
						8	4	1442	9					
01	12410 X	12410	-0-	-0-	-0-	288	1	10502	3	Y	1458	1448 0		99
						16	4	1604	9					
*02	10961 X	10961	-0-	-0-	-0-	567	1	9099	3	Y	1173	1187 0		85
						5	4	1290	9					
03	11408 X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT			85
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953														
10	6572 X	3129	-0-	-3443	-0-	44	1	2861	3	Y	200	200 0		-0-
						4	4	220	9					
11	4950 X	4220	-0-	-730	-0-	86	1	3783	3	Y	318	318 0		-0-
						1	4	350	9					
12	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	84	1	5936	3	Y	268	268 0		-0-
						1	4	295	9					
01	4960 X	2231	-0-	-2729	-0-	52	1	2050	3	Y	115	115 0		-0-
						2	4	127	9					
*02	4640 X	3117	-0-	-1523	-0-	158	1	2830	3	Y	113	96 0	17 1	-0-
						5	4	124	9					
03	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183														
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	
10	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	46	1	2986	3	Y	270	266	0	4
						4	4	297	9					
11	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	52	1	2334	3	Y	259	260	0	3
						1	4	285	9					
12	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	51	1	3626	3	Y	276	275	0	4
						1	4	304	9					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
*02	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	151	1	2717	3	Y	395	333	0	6
						5	4	435	9					
03	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT			6
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683														
10	9293 X	9293	-0-	-0-	-0-	194	1	7967	3	Y	1028	1036	0	44
						1	4	1131	9					
11	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	149	1	7193	3	Y	981	967	0	43
						3	4	1079	9					
12	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	177	1	6492	3	Y	920	562	0	64
						5	4	1012	9					
01	8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	204	1	7445	3	Y	1042	1034	0	18
						12	4	1146	9					
*02	8120 X	4778	-0-	-3342	-0-	247	1	3958	3	Y	519	530	0	7
						2	4	571	9					
03	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT			7
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091														
10	9052 X	7971	-0-	-1081	-0-	256	1	6334	3	Y	1252	1251	0	48
						4	4	1377	9					
11	8760 X	6723	-0-	-2037	-0-	185	1	5335	3	Y	1091	1105	0	34
						3	4	1200	9					
12	9052 X	5960	-0-	-3092	-0-	310	1	4510	3	Y	1001	996	0	39
						39	4	1101	9					
01	7626 X	3802	-0-	-3824	-0-	233	1	3093	3	Y	432	454	0	17
						1	4	475	9					
*02	7134 X	1661	-0-	-5473	-0-	87	1	1353	3	Y	193	201	0	9
						9	4	212	9					
03	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT			9
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102														
10	11314 X	11314	-0-	-0-	-0-	400	1	9909	3	Y	907	917	0	36
						7	4	998	9					
11	10186 X	10186	-0-	-0-	-0-	318	1	9155	3	Y	644	660	0	20
						5	4	708	9					
12	12758 X	12758	-0-	-0-	-0-	751	1	10927	3	Y	896	881	0	35
						94	4	986	9					
01	13963 X	13963	-0-	-0-	-0-	891	1	11835	3	Y	1121	1111	0	45
						4	4	1233	9					
*02	14346 X	14346	-0-	-0-	-0-	750	1	11596	3	Y	1750	1709	0	86
						75	4	1925	9					
03	10788 X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT			86

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	8308 X	4245	-0-	-4063	-0-	139 1	3427 3	2 4	677 9	Y	615	617 0			21
11	7860 X	4076	-0-	-3784	-0-	114 1	3282 3	2 4	678 9	Y	616	621 0			16
12	5487 X	4449	-0-	-1038	-0-	228 1	3332 3	29 4	860 9	Y	782	770 0			28
01	4433 X	2776	-0-	-1657	-0-	158 1	2104 3	1 4	513 9	Y	466	478 0			16
*02	4147 X	1178	-0-	-2969	-0-	58 1	901 3	6 4	213 9	Y	194	204 0			6
03	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT				6
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198	
10	7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	118 1	7612 3	10 4	237 9	Y	215	214 0			9
11	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	172 1	7637 3	3 4	229 9	Y	208	209 0			8
12	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	93 1	6640 3	2 4	513 9	Y	466	463 0			11
01	5239 X	4856	-0-	-383	-0-	107 1	4220 3	4 4	525 9	Y	477	475 0			13
*02	7772 X	2331	-0-	-5441	-0-	108 1	1943 3	4 4	276 9	Y	251	218 0	35 1		11
03	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT				11
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218	
10	10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	151 1	9675 3	12 4	677 9	Y	615	613 0			7
11	12848 X	12848	-0-	-0-	-0-	266 1	11768 3	4 4	810 9	Y	736	736 0			7
12	18507 X	18507	-0-	-0-	-0-	245 1	17313 3	4 4	945 9	Y	859	857 0			9
01	9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	221 1	8795 3	9 4	850 9	Y	773	771 0			11
*02	8787 X	-0-	-0-	-8787	-0-					Y	-0-	11 1			-0-
03	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A														WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887	
10	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	51 1	4389 3	6 4	1178 9	Y	1071	1063 0			45
11	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	37 1	4458 3	4 4	1319 9	Y	1199	1199 0			45
12	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	39 1	3900 3	982 9		Y	893	905 0			33
01	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	39 1	3695 3	1145 9		Y	1041	1039 0			35
*02	3422 X	3419	-0-	-3	-0-	25 1	2295 3	6 4	1093 9	Y	994	995 0			34
03	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT				34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SN EF MAVERICK, LLC																			
LA BANDERA RANCH UNIT B																			
WELL #: 6H										RRCID -> 277200		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 6392		PERF. 6960 - 11745			
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						
10	5115 X	2540	-0-	-2575	-0-	46 1	1991 3	Y	451	444	0		15						
						7 4	496 9												
11	4950 X	2966	-0-	-1984	-0-	92 1	2242 3	Y	530	533	0		12						
						49 4	583 9												
12	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	86 1	2918 3	Y	522	521	0		13						
						23 4	574 9												
01	2604 X	2438	-0-	-166	-0-	70 1	1861 3	Y	442	447	0		8						
						21 4	486 9												
*02	2436 X	1596	-0-	-840	-0-	34 1	1301 3	Y	226	228	0		6						
						12 4	249 9												
03	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT				6						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH										WELL #: 116H		RRCID -> 277258		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 7891		PERF. 8436 - 14880	
10	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	214 1	3488 3	Y	847	850	0		11						
						5 4	932 9												
11	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	248 1	4177 3	Y	1013	1003	0		21						
						12 4	1114 9												
12	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	136 1	2076 3	Y	481	488	0		14						
						7 4	529 9												
01	7812 X	5925	-0-	-1887	-0-	293 1	4441 3	Y	1073	1070	0		17						
						11 4	1180 9												
*02	5365 X	4582	-0-	-783	-0-	73 1	3582 3	Y	836	838	0		15						
						7 4	920 9												
03	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-			Y	NO RPT				15						
BRISCOE CATARINA SOUTH										WELL #: 68H		RRCID -> 277259		COMPL. DATE 04/22/2015		TOTAL DEPTH 7451		PERF. 7987 - 14456	
10	6696 X	6370	-0-	-326	-0-	132 1	5407 3	Y	755	760	0		30						
						831 9													
11	7080 X	5783	-0-	-1297	-0-	101 1	4909 3	Y	701	691	0	10 1	30						
						2 4	771 9												
12	7316 X	5693	-0-	-1623	-0-	130 1	4796 3	Y	694	424	0	253 1	47						
						4 4	763 9												
01	6355 X	3153	-0-	-3202	-0-	73 1	2646 3	Y	391	392	0	39 1	7						
						4 4	430 9												
*02	5945 X	3955	-0-	-1990	-0-	202 1	3252 3	Y	454	455	0		6						
						2 4	499 9												
03	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-			Y	NO RPT				6						
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #: 121H		RRCID -> 277261		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 7471		PERF. 7926 - 13613	
10	11594 X	9819	-0-	-1775	-0-	336 1	8312 3	Y	1060	1079	0		44						
						5 4	1166 9												
11	11220 X	8573	-0-	-2647	-0-	257 1	7395 3	Y	834	850	0		28						
						4 4	917 9												
12	11470 X	8818	-0-	-2652	-0-	493 1	7164 3	Y	1000	986	0		42						
						61 4	1100 9												
01	9703 X	8951	-0-	-752	-0-	531 1	7050 3	Y	1244	1234	0		52						
						2 4	1368 9												
*02	9077 X	6446	-0-	-2631	-0-	323 1	4994 3	Y	997	997	0		52						
						32 4	1097 9												
03	9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-			Y	NO RPT				52						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213														
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
10	8897 X	8076	-0-	-821	-0-	165 1	6792 3	1118 9	1118 9	Y	1016	1026 0		39
11	8460 X	7013	-0-	-1447	-0-	122 1	5933 3	955 9	955 9	Y	868	857 0	14 1	36
12	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	198 1	7306 3	1246 9	1246 9	Y	1133	688 0	408 1	73
01	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	175 1	6374 3	1187 9	1187 9	Y	1079	1074 0		78
*02	4002 X	3401	-0-	-601	-0-	175 1	2792 3	433 9	433 9	Y	394	412 0		60
03	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-	1 4				Y	NO RPT			60
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152														
10	11810 X	11810	-0-	-0-	-0-	167 1	10760 3	869 9	869 9	Y	790	783 0		7
11	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	128 1	5680 3	495 9	495 9	Y	450	456 0		1
12	4495 X	3782	-0-	-713	-0-	49 1	3494 3	238 9	238 9	Y	216	217 0		-0-
01	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	133 1	5296 3	458 9	458 9	Y	416	412 0		4
*02	10991 X	680	-0-	-10311	-0-	33 1	592 3	54 9	54 9	Y	49	46 0	7 1	-0-
03	11749 X	NO RPT	-0-	-11749	-0-	1 4				Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363														
10	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	114 1	7325 3	629 9	629 9	Y	572	572 0		8
11	11310 X	2178	-0-	-9132	-0-	43 1	1930 3	204 9	204 9	Y	185	191 0		2
12	11687 X	2378	-0-	-9309	-0-	30 1	2173 3	174 9	174 9	Y	158	159 0		1
01	11687 X	3850	-0-	-7837	-0-	85 1	3403 3	358 9	358 9	Y	325	322 0		4
*02	10092 X	818	-0-	-9274	-0-	39 1	701 3	77 9	77 9	Y	70	63 0	11 1	-0-
03	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-	1 4				Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381														
10	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	174 1	7145 3	1087 9	1087 9	Y	988	993 0		35
11	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	136 1	6586 3	983 9	983 9	Y	894	882 0	11 1	36
12	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	135 1	4950 3	816 9	816 9	Y	742	455 0	272 1	51
01	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	134 1	4903 3	911 9	911 9	Y	828	822 0		57
*02	5510 X	4738	-0-	-772	-0-	240 1	3849 3	647 9	647 9	Y	588	597 0		48
03	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-	2 4				Y	NO RPT			48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
LA BANDERA RANCH UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648														
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
10	7874 X	4190	-0-	-3684	-0-	83	1	3580	3	Y	467	460	0	17
						13	4	514	9					
11	7620 X	3743	-0-	-3877	-0-	124	1	3011	3	Y	494	498	0	13
						65	4	543	9					
12	7874 X	6489	-0-	-1385	-0-	174	1	5853	3	Y	379	381	0	11
						45	4	417	9					
01	4898 X	4045	-0-	-853	-0-	134	1	3572	3	Y	271	276	0	6
						41	4	298	9					
*02	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	198	1	7656	3	Y	422	416	0	12
						71	4	464	9					
03	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT			12
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523														
10	10825 X	10825	-0-	-0-	-0-	378	1	9345	3	Y	996	995	0	40
						6	4	1096	9					
11	9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	275	1	7906	3	Y	963	971	0	32
						4	4	1059	9					
12	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	498	1	7251	3	Y	942	935	0	39
						62	4	1036	9					
01	10131 X	10131	-0-	-0-	-0-	635	1	8439	3	Y	958	957	0	40
						3	4	1054	9					
*02	10359 X	10359	-0-	-0-	-0-	563	1	8707	3	Y	939	931	0	48
						56	4	1033	9					
03	9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT			48
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164														
10	17825 X	12645	-0-	-5180	-0-	269	1	11009	3	Y	1242	1255	0	71
						1	4	1366	9					
11	17250 X	10401	-0-	-6849	-0-	186	1	9008	3	Y	1094	1080	0	62
						4	4	1203	9					
12	15593 X	11440	-0-	-4153	-0-	268	1	9851	3	Y	1194	727	0	83
						8	4	1313	9					
01	12028 X	11439	-0-	-589	-0-	269	1	9798	3	Y	1234	1226	0	91
						15	4	1357	9					
*02	11252 X	7421	-0-	-3831	-0-	385	1	6176	3	Y	779	795	0	75
						3	4	857	9					
03	12028 X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					Y	NO RPT			75
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747														
10	11377 X	9058	-0-	-2319	-0-	186	1	7651	3	Y	1109	1121	0	54
						1	4	1220	9					
11	11010 X	9381	-0-	-1629	-0-	166	1	8037	3	Y	1068	1053	0	50
						3	4	1175	9					
12	11005 X	10028	-0-	-977	-0-	232	1	8540	3	Y	1135	692	0	75
						7	4	1249	9					
01	8928 X	8840	-0-	-88	-0-	203	1	7388	3	Y	1125	1119	0	81
						11	4	1238	9					
*02	8352 X	7070	-0-	-1282	-0-	370	1	5924	3	Y	703	717	0	67
						3	4	773	9					
03	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT			67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748														
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
10	7595 X	7525	-0-	-70	-0-	152 1	6238 3	1134 9	1134 9	Y	1031	1030 0		28
11	7350 X	4054	-0-	-3296	-0-	71 1	3395 3	587 9	587 9	Y	534	531 0	9 1	22
12	7595 X	3882	-0-	-3713	-0-	92 1	3380 3	407 9	407 9	Y	370	227 0	141 1	24
01	3875 X	3156	-0-	-719	-0-	75 1	2740 3	337 9	337 9	Y	306	305 0		25
*02	5713 X	12	-0-	-5701	-0-	1 1	10 3			Y	1	7 0		19
03	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-	1 9				Y	NO RPT			19
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739														
10	8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	178 1	7289 3	961 9	961 9	Y	874	878 0		31
11	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	133 1	6432 3	906 9	906 9	Y	824	813 0	10 1	32
12	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	189 1	6967 3	937 9	937 9	Y	852	520 0	307 1	57
01	8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	209 1	7629 3	1081 9	1081 9	Y	983	976 0		64
*02	6583 X	6534	-0-	-49	-0-	339 1	5444 3	748 9	748 9	Y	680	691 0		53
03	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-	3 4				Y	NO RPT			53
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112														
10	7192 X	2477	-0-	-4715	-0-	46 1	1878 3	553 9	553 9	Y	503	509 0		33
11	6960 X	4023	-0-	-2937	-0-	58 1	2792 3	1172 9	1172 9	Y	1065	1044 0	13 1	41
12	7130 X	3544	-0-	-3586	-0-	71 1	2617 3	854 9	854 9	Y	776	477 0	286 1	54
01	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	68 1	2506 3	732 9	732 9	Y	665	663 0		56
*02	9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	421 1	6765 3	1839 9	1839 9	Y	1672	1664 0		64
03	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-	4 4				Y	NO RPT			64
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428														
10	10199 X	7639	-0-	-2560	-0-	104 1	6643 3	884 9	884 9	Y	804	801 0		10
11	9870 X	8560	-0-	-1310	-0-	165 1	7327 3	1065 9	1065 9	Y	968	968 0		10
12	12396 X	12396	-0-	-0-	-0-	154 1	10842 3	1398 9	1398 9	Y	1271	1266 0		15
01	7595 X	1850	-0-	-5745	-0-	39 1	1561 3	248 9	248 9	Y	225	237 0		3
*02	8265 X	40	-0-	-8225	-0-	2 1	31 3			Y	6	7 0	1 1	1
03	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-	7 9				Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7989 - 13415														
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
10	12059 X	11899	-0-	-160	-0-	171 1	10545 3	Y	1050	1047	0			35
						28 4	1155 9							
11	12000 X	11321	-0-	-679	-0-	96 1	10053 3	Y	1034	1041	0			28
						35 4	1137 9							
12	12524 X	10614	-0-	-1910	-0-	157 1	9368 3	Y	984	981	0			31
						7 4	1082 9							
01	11434 X	11434	-0-	-0-	-0-	297 1	9795 3	Y	1218	1207	0			42
						2 4	1340 9							
*02	9562 X	9562	-0-	-0-	-0-	343 1	8118 3	Y	999	1025	0			16
						2 4	1099 9							
03	9951 X	NO RPT	-0-	-9951	-0-			Y	NO RPT					16
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199														
10	7781 X	7270	-0-	-511	-0-	147 1	6033 3	Y	990	998	0			40
						1 4	1089 9							
11	7530 X	6462	-0-	-1068	-0-	113 1	5472 3	Y	795	785	0	13	1	37
						2 4	875 9							
12	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	183 1	6735 3	Y	1185	719	0	425	1	78
						6 4	1304 9							
01	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	138 1	5038 3	Y	1064	1060	0	41	1	41
						8 4	1170 9							
*02	5046 X	4140	-0-	-906	-0-	204 1	3271 3	Y	603	615	0			29
						2 4	663 9							
03	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			Y	NO RPT					29
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888														
10	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	134 1	5528 3	Y	778	783	0			29
						1 4	856 9							
11	5700 X	5250	-0-	-450	-0-	92 1	4435 3	Y	655	647	0	10	1	27
						2 4	721 9							
12	5890 X	4937	-0-	-953	-0-	112 1	4132 3	Y	626	382	0	229	1	42
						4 4	689 9							
01	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	136 1	4973 3	Y	736	730	0	36	1	12
						8 4	810 9							
*02	5452 X	5269	-0-	-183	-0-	270 1	4324 3	Y	612	616	0			8
						2 4	673 9							
03	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-			Y	NO RPT					8
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741														
10	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	151 1	6192 3	Y	806	812	0			35
						1 4	887 9							
11	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	123 1	5914 3	Y	755	745	0	12	1	33
						2 4	831 9							
12	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	169 1	6235 3	Y	835	509	0	304	1	55
						5 4	919 9							
01	6789 X	5644	-0-	-1145	-0-	131 1	4781 3	Y	659	657	0	43	1	14
						7 4	725 9							
*02	6351 X	3230	-0-	-3121	-0-	164 1	2618 3	Y	406	411	0			9
						1 4	447 9							
03	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-			Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
LA BANDERA RANCH UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848														
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
10	4247 X	3029	-0-	-1218	-0-	240 1	2508 3	Y	255	255 0				37
11	3900 X	2496	-0-	-1404	-0-	281 9	2081 3	Y	221	228 0				30
12	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	172 1	3420 3	Y	488	484 0				34
01	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	243 9	2954 3	Y	383	369 0				48
*02	2465 X	2378	-0-	-87	-0-	369 1	1986 3	Y	155	184 0				19
03	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-	537 9		Y	NO RPT					19
						348 1								
						421 9								
						221 1								
						171 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741														
10	6355 X	5382	-0-	-973	-0-	112 1	4580 3	Y	627	633 0				30
11	6150 X	4207	-0-	-1943	-0-	690 9	3589 3	Y	493	488 0	10 1			25
12	6355 X	6259	-0-	-96	-0-	74 1	5255 3	Y	779	472 0	282 1			50
01	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	2 4	857 9	Y	1017	1009 0	41 1			17
*02	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	143 1	6420 3	Y	583	593 0				7
03	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-	4 4	1119 9	Y	NO RPT					7
						176 1								
						10 4								
						251 1								
						2 4								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7909 - 13308														
10	7688 X	7495	-0-	-193	-0-	111 1	6900 3	Y	423	423 0				14
11	7650 X	7177	-0-	-473	-0-	19 4	465 9	Y	452	454 0				12
12	7905 X	7175	-0-	-730	-0-	63 1	6594 3	Y	514	511 0				15
01	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	23 4	497 9	Y	578	573 0				20
*02	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	109 1	6496 3	Y	519	531 0				8
03	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-	5 4	565 9	Y	NO RPT					8
						200 1								
						1 4								
						242 1								
						1 4								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 13564														
10	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	118 1	7321 3	Y	412	412 0				14
11	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	20 4	453 9	Y	433	435 0				12
12	7688 X	7608	-0-	-80	-0-	68 1	7073 3	Y	475	472 0				15
01	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	24 4	476 9	Y	483	481 0				17
*02	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	116 1	6963 3	Y	430	440 0				7
03	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-	6 4	523 9	Y	NO RPT					7
						208 1								
						2 4								
						289 1								
						2 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT./// 12018 200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SN EF MAVERICK, LLC															//CONT./// 797102																																																																										
BRISCOE CATARINA NORTH															WELL #: 102H															RRCID -> 277587															COMPL. DATE 08/04/2015															TOTAL DEPTH 6967															PERF. 7700 - 14255														
M	ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C	COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE																																																							
0																					M																																																																				
10	0 X		-0-		-0-		-0-		-0-												Y	-0-		8		0								-0-																																																							
11	5430 X		-0-		-0-		-5430		-0-												Y	-0-												-0-																																																							
12	6798 X		6798		-0-		-0-		-0-						81		1		5713		3		912		902		0						10																																																								
															1		4		1003		9																																																																				
01	1354 X		1354		-0-		-0-		-0-						28		1		1116		3		190		197		0						3																																																								
															1		4		209		9																																																																				
*02	805 X		805		-0-		-0-		-0-						36		1		634		3		122		106		0		18		1		1																																																								
															1		4		134		9																																																																				
03	0 X		NO RPT		-0-		-0-		-0-												Y	NO RPT												1																																																							
BRISCOE CATARINA NORTH															WELL #: 125H															RRCID -> 277589															COMPL. DATE 06/23/2017															TOTAL DEPTH 7706															PERF. 7992 - 14068														
10	6758 X		6440		-0-		-318		-0-						115		1		5996		3		293		293		0						8																																																								
															7		4		322		9																																																																				
11	5520 X		4126		-0-		-1394		-0-						89		1		3815		3		200		199		0						9																																																								
															2		4		220		9																																																																				
12	6479 X		5353		-0-		-1126		-0-						127		1		4787		3		398		395		0						12																																																								
															1		4		438		9																																																																				
01	6479 X		4347		-0-		-2132		-0-						107		1		3887		3		320		322		0						10																																																								
															1		4		352		9																																																																				
*02	6061 X		2731		-0-		-3330		-0-						54		1		2469		3		187		186		0						11																																																								
															2		4		206		9																																																																				
03	6417 X		NO RPT		-0-		-6417		-0-												N	NO RPT												11																																																							
CARLA SOUTH SPUR UNIT A															WELL #: 2H															RRCID -> 277594															COMPL. DATE 01/14/2015															TOTAL DEPTH 6810															PERF. N/A														
10	0 W		-0-		-0-		-0-		-0-												N	-0-												-0-																																																							
11	0 W		-0-		-0-		-0-		-0-												N	-0-												-0-																																																							
12	0 W		-0-		-0-		-0-		-0-												N	-0-												-0-																																																							
01	0 W		-0-		-0-		-0-		-0-												N	-0-												-0-																																																							
02	0 W		-0-		-0-		-0-		-0-												N	-0-												-0-																																																							
03	0 W		NO RPT		-0-		-0-		-0-												N	NO RPT												-0-																																																							
FOGMT UNIT A															WELL #: 9H															RRCID -> 277596															COMPL. DATE 09/04/2015															TOTAL DEPTH 6329															PERF. 6768 - 11468														
10	3007 X		3007		-0-		-0-		-0-						405		1		2383		3		197		192		0						22																																																								
															2		4		217		9																																																																				
11	3610 X		3610		-0-		-0-		-0-						517		1		2758		3		303		251		0						74																																																								
															2		4		333		9																																																																				
12	3600 X		3600		-0-		-0-		-0-						464		1		2822		3		284		335		0						23																																																								
															2		4		312		9																																																																				
01	3559 X		3559		-0-		-0-		-0-						449		1		2754		3		322		315		0						30																																																								
															2		4		354		9																																																																				
*02	2982 X		2982		-0-		-0-		-0-						410		1		2250		3		291		293		0						28																																																								
															2		4		320		9																																																																				
03	2697 X		NO RPT		-0-		-2697		-0-												Y	NO RPT												28																																																							
SOUTH SPUR UNIT B															WELL #: 4H															RRCID -> 277608															COMPL. DATE 02/04/2018															TOTAL DEPTH 6958															PERF. 7649 - 13846														
10	9062 X		9062		-0-		-0-		-0-						186		1		7664		3		1102		1103		0						24																																																								
															1212		9																																																																								
11	7119 X		7119		-0-		-0-		-0-						131		1		6358		3		571		579		0						16																																																								
															2		4		628		9																																																																				
12	7262 X		7262		-0-		-0-		-0-						219		1		6557		3		442		446		0						12																																																								
															486		9																																																																								
01	DLQ G-10		7425		-0-		7425		7425						163		1		6688		3		522		521		0						13																																																								
															574		9																																																																								
*02	DLQ G-10		9342		-0-		9342		16767						196		1		8306		3		764		754		0						23																																																								
															840		9																																																																								
03	0 X		NO RPT		-0-		-0-		16767												Y	NO RPT												23																																																							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC FOGMT UNIT A														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797102															
WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	499 1	2940 3	494 9	Y	449	447	0			51
11	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	444 1	2363 3	314 9	Y	285	260	0			76
12	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	392 1	2389 3	314 9	Y	285	338	0			23
01	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	431 1	2645 3	374 9	Y	340	331	0			32
*02	3219 X	1043	-0-	-2176	-0-	144 1	789 3	109 9	Y	99	120	0			11
03	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-				Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923															
10	1364 X	659	-0-	-705	-0-	10 1	626 3	21 9	Y	19	19	0			1
11	1320 X	26	-0-	-1294	-0-	23 3	3 9		Y	3	4	0			-0-
12	1364 X	114	-0-	-1250	-0-	1 1	93 3		Y	18	18	0			-0-
01	156 X	156	-0-	-0-	-0-	20 9									
						3 1	112 3		Y	37	36	0			1
						41 9									
*02	116 X	-0-	-0-	-116	-0-				Y	-0-	1	0			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7876 - 13520															
10	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	88 1	5385 3	626 9	Y	569	567	0			18
11	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	14 4	626 9								
12	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	51 1	5309 3	624 9	Y	567	570	0			15
01	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	18 4	624 9								
						103 1	6154 3		Y	621	617	0			19
						5 4	683 9								
01	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	179 1	5898 3	710 9	Y	645	641	0			23
*02	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	1 4	710 9								
						198 1	4681 3	593 9	Y	539	553	0			9
03	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-	1 4	593 9		Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8038 - 14355															
10	9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	166 1	8590 3	453 9	Y	412	413	0			7
11	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	10 4	453 9								
12	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	192 1	8210 3	454 9	Y	413	413	0			7
01	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	4 4	454 9								
						192 1	7294 3	378 9	Y	344	342	0			9
						2 4	378 9								
01	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	248 1	8927 3	453 9	Y	412	412	0			9
*02	10693 X	10693	-0-	-0-	-0-	1 4	453 9								
						215 1	9931 3	538 9	Y	489	488	0			10
03	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-	9 4	538 9		Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8411 - 14424															
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	
10	9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	149 1	7740 3	Y	1075	1074	0			20	
11	8815 X	8815	-0-	-0-	-0-	9 4	1183 9	Y	938	937	0			21	
12	8525 X	5718	-0-	-2807	-0-	178 1	7602 3	Y	510	509	0			22	
01	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	3 4	1032 9	Y	595	597	0			20	
*02	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	133 1	5023 3	Y	620	619	0			21	
03	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-	1 4	561 9	Y	NO RPT					21	
						134 1	4857 3	Y							
						1 4	655 9	Y							
						83 1	3871 3	Y							
						4 4	682 9	Y							

BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8061 - 14138	
10	10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	190 1	9820 3	Y	585	584	0			11	
11	9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	11 4	644 9	Y	515	514	0			12	
12	9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	201 1	8598 3	Y	469	467	0			14	
01	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	4 4	567 9	Y	378	380	0			12	
*02	6728 X	4239	-0-	-2489	-0-	231 1	8765 3	Y	278	278	0			12	
03	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-	2 4	516 9	Y	NO RPT					12	
						192 1	6905 3	Y							
						1 4	416 9	Y							
						83 1	3846 3	Y							
						4 4	306 9	Y							

BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7847 - 14044	
10	11522 X	11522	-0-	-0-	-0-	199 1	10323 3	Y	898	898	0			14	
11	10967 X	10967	-0-	-0-	-0-	12 4	988 9	Y	868	867	0			15	
12	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	229 1	9779 3	Y	683	680	0			18	
01	9992 X	9992	-0-	-0-	-0-	4 4	955 9	Y	704	706	0			16	
*02	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	241 1	9128 3	Y	661	660	0			17	
03	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-	2 4	751 9	Y	NO RPT					17	
						249 1	8968 3	Y							
						1 4	774 9	Y							
						167 1	7726 3	Y							
						7 4	727 9	Y							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A														WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 9443 - 13679	
10	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	64 1	5442 3	Y	1010	1002	0			41	
11	5580 X	5439	-0-	-141	-0-	7 4	1111 9	Y	838	842	0			37	
12	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	37 1	4476 3	Y	1062	1065	0			34	
01	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	4 4	922 9	Y	1288	1285	0			37	
*02	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	53 1	5387 3	Y	1022	1026	0			33	
03	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-	1 4	1168 9	Y	NO RPT					33	
						64 1	6117 3	Y							
						1417 9									
						41 1	3872 3	Y							
						11 4	1124 9	Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A														
WELL #: 2H														
RRCID -> 277694														
COMPL. DATE 02/15/2018														
TOTAL DEPTH 7154														
PERF. 9155 - 13706														
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
10	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	49	1	4230	3	Y	985	978	0	38
						6	4	1084	9					
11	4800 X	4305	-0-	-495	-0-	29	1	3490	3	Y	712	717	0	33
						3	4	783	9					
12	4960 X	3562	-0-	-1398	-0-	28	1	2840	3	Y	631	638	0	26
						694	9							
01	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	42	1	4027	3	Y	923	919	0	30
						1015	9							
*02	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	39	1	3654	3	Y	984	983	0	31
						10	4	1082	9					
03	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT			31
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A														
WELL #: 5H														
RRCID -> 277695														
COMPL. DATE 02/15/2018														
TOTAL DEPTH 7270														
PERF. 9389 - 15040														
10	12803 X	11820	-0-	-983	-0-	113	1	9672	3	Y	1838	1821	0	62
						13	4	2022	9					
11	14174 X	14174	-0-	-0-	-0-	94	1	11300	3	Y	2518	2509	0	71
						10	4	2770	9					
12	15199 X	15199	-0-	-0-	-0-	118	1	11933	3	Y	2861	2864	0	68
						1	4	3147	9					
01	12173 X	12173	-0-	-0-	-0-	101	1	9725	3	Y	2133	2143	0	58
						1	4	2346	9					
*02	9438 X	9438	-0-	-0-	-0-	75	1	7020	3	Y	2113	2114	0	57
						19	4	2324	9					
03	9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT			57
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C														
WELL #: 1H														
RRCID -> 277696														
COMPL. DATE 05/04/2016														
TOTAL DEPTH 7886														
PERF. 8640 - 13470														
10	10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	276	1	8863	3	Y	1011	1015	0	39
						7	4	1112	9					
11	11610 X	8789	-0-	-2821	-0-	103	1	7581	3	Y	1001	983	0	57
						4	4	1101	9					
12	11997 X	8176	-0-	-3821	-0-	62	1	6978	3	Y	1028	1029	0	56
						5	4	1131	9					
01	11284 X	7634	-0-	-3650	-0-	63	1	6667	3	Y	816	816	0	56
						6	4	898	9					
*02	9889 X	7768	-0-	-2121	-0-	115	1	6738	3	Y	832	831	0	57
						915	9							
03	10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT			57
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C														
WELL #: 9H														
RRCID -> 277697														
COMPL. DATE 05/04/2016														
TOTAL DEPTH 8094														
PERF. 8325 - 13183														
10	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	187	1	5974	3	Y	398	400	0	14
						4	4	438	9					
11	6600 X	5242	-0-	-1358	-0-	65	1	4798	3	Y	343	337	0	20
						2	4	377	9					
12	6727 X	5098	-0-	-1629	-0-	42	1	4628	3	Y	386	386	0	20
						3	4	425	9					
01	6572 X	5561	-0-	-1011	-0-	49	1	5101	3	Y	370	369	0	21
						4	4	407	9					
*02	6148 X	5570	-0-	-578	-0-	87	1	5090	3	Y	357	357	0	21
						393	9							
03	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT			21

05/14/2020
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 784

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT								
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A				WELL #:	4H	RRCID -> 277699	COMPL.	DATE 02/15/2018	TOTAL	DEPTH	7221	PERF.	9467	- 14522						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	6634	X	6421	-0-		-213		-0-		66	1	5645	3	Y	639	637	0			37
11	6420	X	6133	-0-		-287		-0-		43	1	5074	3	Y	920	916	0			41
12	6634	X	5505	-0-		-1129		-0-		43	1	4454	3	Y	915	922	0			34
01	5208	X	5015	-0-		-193		-0-		42	1	4045	3	Y	844	845	0			33
*02	4872	X	4210	-0-		-662		-0-		928	9	3133	3	Y	941	939	0			35
03	5208	X	NO RPT	-0-		-5208		-0-		33	1	1035	9	Y	NO RPT					35

MAUND RANCH 18 UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 277705	COMPL.	DATE 08/26/2015	TOTAL	DEPTH	6260	PERF.	6911	- 11724						
10	3038	X	2975	-0-		-63		-0-		374	1	2395	3	Y	187	199	0			30
11	2940	X	974	-0-		-1966		-0-		206	9	734	3	Y	162	169	0			23
12	3038	X	1940	-0-		-1098		-0-		61	1	1466	3	Y	253	240	0			36
01	3069	X	1283	-0-		-1786		-0-		1	4	278	9	Y	137	144	0			29
*02	2871	X	1362	-0-		-1509		-0-		190	1	973	3	Y	212	213	0			28
03	2945	X	NO RPT	-0-		-2945		-0-		158	1	151	9	Y	212	213	0			28

MAUND RANCH 18 UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 277707	COMPL.	DATE 08/26/2015	TOTAL	DEPTH	6396	PERF.	6736	- 11476						
10	4421	X	4421	-0-		-0-		-0-		374	1	3492	3	Y	349	347	0			54
11	4343	X	4343	-0-		-0-		-0-		206	9	3715	3	Y	287	299	0			42
12	4309	X	3472	-0-		-837		-0-		61	1	316	9	Y	289	287	0			44
01	4123	X	3616	-0-		-507		-0-		11	4	318	9	Y	248	243	0			49
*02	4205	X	3188	-0-		-1017		-0-		465	1	2874	3	Y	216	235	0			30
03	4495	X	NO RPT	-0-		-4495		-0-		4	4	273	9	Y	216	235	0			30

MAUND RANCH 18 UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 277708	COMPL.	DATE 08/26/2015	TOTAL	DEPTH	6393	PERF.	6760	- 11445						
10	2684	N	2684	-0-		-0-		-0-		384	9	1904	3	Y	439	418	0			66
11	3000	N	3816	-0-		816		816		257	1	3135	3	Y	380	390	0			56
12	3100	N	3728	-0-		628		1444		6	4	418	9	Y	335	338	0			53
01	3100	N	3895	-0-		795		2239		383	1	2964	3	Y	293	287	0			59
*02	5566	X	3327	-0-		-2239		-0-		12	4	369	9	Y	276	296	0			39
03	2325	X	NO RPT	-0-		-2325		-0-		4	4	322	9	Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC																
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C																
WELL #: 5H													RRCID -> 277721		COMPL. DATE 05/04/2016	
													TOTAL DEPTH 7875		PERF. 8416 - 13372	
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	8818 X	8818	-0-	-0-	-0-	242	1	7739	3	Y	755	757	0			27
						6	4	831	9							
11	8760 X	7786	-0-	-974	-0-	94	1	6900	3	Y	717	705	0			39
						3	4	789	9							
12	9052 X	6915	-0-	-2137	-0-	56	1	6089	3	Y	697	699	0			37
						3	4	767	9							
01	8401 X	6749	-0-	-1652	-0-	57	1	6078	3	Y	553	553	0			37
						6	4	608	9							
*02	7859 X	7308	-0-	-551	-0-	112	1	6573	3	Y	566	565	0			38
						623	9									
03	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					38
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C													RRCID -> 277760		COMPL. DATE 05/04/2016	
WELL #: 2H													TOTAL DEPTH 7873		PERF. 8399 - 13271	
10	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	243	1	7787	3	Y	980	982	0			33
						6	4	1078	9							
11	9450 X	6715	-0-	-2735	-0-	78	1	5723	3	Y	829	816	0			46
						2	4	912	9							
12	8742 X	6667	-0-	-2075	-0-	51	1	5592	3	Y	928	927	0			47
						3	4	1021	9							
01	8029 X	7706	-0-	-323	-0-	62	1	6624	3	Y	922	919	0			50
						6	4	1014	9							
*02	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	116	1	6823	3	Y	979	977	0			52
						1077	9									
03	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					52
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C													RRCID -> 277761		COMPL. DATE 05/04/2016	
WELL #: 3H													TOTAL DEPTH 7928		PERF. 8207 - 13026	
10	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	207	1	6613	3	Y	642	644	0			29
						5	4	706	9							
11	7560 X	6522	-0-	-1038	-0-	78	1	5724	3	Y	653	641	0			41
						2	4	718	9							
12	7812 X	6125	-0-	-1687	-0-	48	1	5337	3	Y	670	671	0			40
						3	4	737	9							
01	6820 X	6283	-0-	-537	-0-	54	1	5595	3	Y	573	573	0			40
						4	4	630	9							
*02	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	97	1	5706	3	Y	558	558	0			40
						614	9									
03	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					40
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C													RRCID -> 277762		COMPL. DATE 05/04/2016	
WELL #: 4H													TOTAL DEPTH 7864		PERF. 8645 - 12888	
10	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	168	1	5364	3	Y	474	476	0			19
						4	4	521	9							
11	6990 X	5285	-0-	-1705	-0-	64	1	4712	3	Y	461	453	0			27
						2	4	507	9							
12	7130 X	5310	-0-	-1820	-0-	42	1	4701	3	Y	513	512	0			28
						3	4	564	9							
01	6448 X	5154	-0-	-1294	-0-	45	1	4620	3	Y	442	441	0			29
						3	4	486	9							
*02	6032 X	4978	-0-	-1054	-0-	76	1	4460	3	Y	402	402	0			29
						442	9									
03	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C														
WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726														
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
10	10755 X	10755	-0-	-0-	-0-	295 1	9451 3	1002 9	1002 9	Y	911	914 0		37
11	10590 X	8250	-0-	-2340	-0-	98 1	7273 3	875 9	875 9	Y	795	782 0		50
12	10974 X	8855	-0-	-2119	-0-	70 1	7742 3	1038 9	1038 9	Y	944	942 0		52
01	10075 X	9148	-0-	-927	-0-	77 1	8144 3	920 9	920 9	Y	836	834 0		54
*02	9425 X	8896	-0-	-529	-0-	133 1	7879 3	883 9	883 9	Y	803	803 0		54
03	10075 X	NO RPT	-0-	-10075	-0-	1 4				Y	NO RPT			54
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C													8055 PERF. 8754 - 12825	
WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825														
10	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	147 1	4699 3	459 9	459 9	Y	417	418 0		13
11	5550 X	4491	-0-	-1059	-0-	55 1	3989 3	446 9	446 9	Y	405	398 0		20
12	5456 X	4479	-0-	-977	-0-	36 1	3928 3	513 9	513 9	Y	466	465 0		21
01	5115 X	4324	-0-	-791	-0-	37 1	3898 3	386 9	386 9	Y	351	351 0		21
*02	4785 X	4552	-0-	-233	-0-	70 1	4090 3			Y	356	355 0		22
03	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-	392 9				Y	NO RPT			22
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C													8091 PERF. 8320 - 13083	
WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083														
10	9746 X	9746	-0-	-0-	-0-	266 1	8526 3	947 9	947 9	Y	861	864 0		29
11	9480 X	8003	-0-	-1477	-0-	95 1	6983 3	922 9	922 9	Y	838	823 0		44
12	9796 X	7619	-0-	-2177	-0-	59 1	6603 3	952 9	952 9	Y	865	866 0		43
01	8556 X	7597	-0-	-959	-0-	63 1	6699 3	829 9	829 9	Y	754	753 0		44
*02	8004 X	7980	-0-	-24	-0-	120 1	7014 3			Y	769	768 0		45
03	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-	846 9				Y	NO RPT			45
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C													8084 PERF. 8323 - 13237	
WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237														
10	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	167 1	5336 3	461 9	461 9	Y	419	422 0		17
11	7110 X	5819	-0-	-1291	-0-	72 1	5277 3	468 9	468 9	Y	425	417 0		25
12	7316 X	5223	-0-	-2093	-0-	42 1	4622 3	557 9	557 9	Y	506	505 0		26
01	6665 X	5222	-0-	-1443	-0-	45 1	4699 3	475 9	475 9	Y	432	431 0		27
*02	6235 X	5730	-0-	-505	-0-	88 1	5146 3			Y	451	450 0		28
03	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-	496 9				Y	NO RPT			28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	307	1	7590	3	Y	1086	1084	0		43
						5	4	1195	9						
11	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	224	1	6439	3	Y	899	913	0		29
						3	4	989	9						
12	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	406	1	5916	3	Y	897	889	0		37
						51	4	987	9						
01	7843 X	4099	-0-	-3744	-0-	244	1	3245	3	Y	554	567	0		24
						1	4	609	9						
*02	7337 X	4520	-0-	-2817	-0-	232	1	3582	3	Y	621	613	0		32
						23	4	683	9						
03	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT				32
DENTONIO STATE 22 UNIT														WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069	
10	3472 X	2635	-0-	-837	-0-	313	1	1927	3	Y	359	328	0		66
						395	9								
11	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	369	1	2278	3	Y	494	481	0		79
						3	4	543	9						
12	3224 X	2895	-0-	-329	-0-	273	1	2132	3	Y	442	460	0		61
						4	4	486	9						
01	2976 X	1892	-0-	-1084	-0-	33	1	1497	3	Y	329	350	0		40
						362	9								
*02	2784 X	944	-0-	-1840	-0-	17	1	775	3	Y	138	151	0		27
						152	9								
03	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT				27
LA BANDERA RANCH														WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941	
10	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	85	13	1		154
11	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	44	1	1876	3	Y	862	963	1		53
						69	4	948	9						
12	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	20	1	1708	3	Y	405	449	1		9
						68	4	446	9						
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	9	1		-0-
*02	1392 N	-0-	-0-	-1392	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073	
10	7192 X	5796	-0-	-1396	-0-	100	1	5196	3	N	449	449	0		15
						6	4	494	9						
11	6960 X	6591	-0-	-369	-0-	139	1	5941	3	N	462	461	0		16
						3	4	508	9						
12	7192 X	5735	-0-	-1457	-0-	136	1	5136	3	N	420	418	0		18
						1	4	462	9						
01	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	128	1	4639	3	N	408	409	0		17
						1	4	449	9						
*02	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	101	1	4640	3	N	449	448	0		18
						4	4	494	9						
03	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT				18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA NORTH														CNTY: DIMMIT	
WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	11687 X	10972	-0-	-715	-0-	189 1	9795 3	Y		888	888 0				21
						11 4	977 9								
11	11370 X	10623	-0-	-747	-0-	221 1	9444 3	Y		867	867 0				21
						4 4	954 9								
12	11315 X	9828	-0-	-1487	-0-	232 1	8793 3	Y		728	725 0				24
						2 4	801 9								
01	9920 X	9894	-0-	-26	-0-	243 1	8758 3	Y		811	814 0				21
						1 4	892 9								
*02	9280 X	8653	-0-	-627	-0-	165 1	7630 3	Y		774	773 0				22
						7 4	851 9								
03	9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-			Y		NO RPT					22
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 14236	
10	10044 X	8098	-0-	-1946	-0-	140 1	7226 3	Y		658	657 0				12
						8 4	724 9								
11	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	148 1	6335 3	Y		597	596 0				13
						3 4	657 9								
12	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	184 1	6970 3	Y		575	572 0				16
						2 4	633 9								
01	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	189 1	6816 3	Y		555	557 0				14
						1 4	611 9								
*02	7279 X	6519	-0-	-760	-0-	125 1	5764 3	Y		568	567 0				15
						5 4	625 9								
03	7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-			Y		NO RPT					15
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161	
10	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	77 1	3990 3	Y		753	753 0				11
						5 4	828 9								
11	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	88 1	3749 3	Y		592	592 0				11
						2 4	651 9								
12	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	110 1	4174 3	Y		614	611 0				14
						1 4	675 9								
01	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	96 1	3494 3	Y		518	521 0				11
						1 4	570 9								
*02	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	73 1	3347 3	Y		641	639 0				13
						3 4	705 9								
03	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			Y		NO RPT					13
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322	
10	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	101 1	5233 3	Y		581	581 0				9
						6 4	639 9								
11	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	116 1	4944 3	Y		491	491 0				9
						2 4	540 9								
12	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	133 1	5026 3	Y		423	421 0				11
						1 4	465 9								
01	5549 X	4871	-0-	-678	-0-	119 1	4310 3	Y		401	403 0				9
						1 4	441 9								
*02	5307 X	4184	-0-	-1123	-0-	80 1	3666 3	Y		395	393 0				11
						3 4	435 9								
03	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			Y		NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
MAUND RANCH 18 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344														
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
10	3100 N	4262	-0-	1162	1162	474 1	3036 3	Y	684	648 0				104
11	3000 N	6897	-0-	3897	5059	752 9	5340 3	Y	1008	972 0				140
12	3100 N	5681	-0-	2581	7640	438 1	1109 9	Y	606	643 0				103
01	3100 N	4192	-0-	1092	8732	10 4	4424 3	Y	516	511 0				108
*02	14575 X	5843	-0-	-8732	-0-	17 4	667 9	Y	579	604 0				83
03	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-	504 1	3116 3	Y	NO RPT					83
						4 4	568 9							
						686 1	4510 3	Y						
						10 4	637 9	Y						
MAUND RANCH 18 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606														
10	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	801 1	5132 3	Y	596	632 0				97
11	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	656 9	5844 3	Y	600	612 0				85
12	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	479 1	660 9	Y	605	598 0				92
01	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	11 4	5528 3	Y	521	510 0				103
*02	6757 X	6041	-0-	-716	-0-	715 1	666 9	Y	551	579 0				75
03	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-	22 4	5712 3	Y	NO RPT					75
						924 1	573 9							
						8 4	4708 3	Y						
						716 1	606 9	Y						
						11 4								
DIAMOND H STATE														
WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147														
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	80 1	471 3	Y	411	412 0				3
11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1 4	452 9	Y	391	391 0				3
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	119 1	853 3	Y	159	159 0				3
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	6 4	430 9	Y	85	79 0			7 1	2
*02	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	102 1	726 3	Y	479	476 0				5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17 4	175 9	Y	NO RPT					5
						40 1	454 3	Y						
						4 4	94 9							
						100 1	1223 3	Y						
						10 4	527 9	Y						
MAUND RANCH 18 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598														
10	3286 X	2310	-0-	-976	-0-	281 1	1805 3	Y	204	222 0				37
11	2790 X	2129	-0-	-661	-0-	224 9	1775 3	Y	186	194 0				29
12	2883 X	2022	-0-	-861	-0-	146 1	205 9	Y	201	198 0				32
01	2542 X	1390	-0-	-1152	-0-	3 4	1589 3	Y	195	188 0				39
*02	2378 X	1962	-0-	-416	-0-	206 1	221 9	Y	184	197 0				26
03	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-	6 4	1010 3	Y	NO RPT					26
						164 1	215 9							
						1 4	1525 3	Y						
						231 1	202 9	Y						
						4 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
MAUND RANCH 18 UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 277860	COMPL.	DATE 09/10/2015	TOTAL	DEPTH	6352	PERF.	6701 - 11581				
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
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	173 208 9	1	1108	3	Y	189	185	0			25
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	107 3 4	1	1308	3	Y	168	172	0			21
12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	181 5 4	1	1395	3	Y	302	283	0			40
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	191 2 4	1	1184	3	Y	246	240	0			46
*02	1537	N	1488	-0-	-49	-0-	166 2 4	1	1090	3	Y	209	228	0			27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			230	9	Y	NO RPT					27
MAUND RANCH 18 UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 277861	COMPL.	DATE 09/10/2015	TOTAL	DEPTH	6319	PERF.	6855 - 11437				
10	2139	X	1287	-0-	-852	-0-	137 275 9	1	875	3	Y	250	272	0			40
11	2760	X	742	-0-	-2018	-0-	44 1 4	1	532	3	Y	150	169	0			21
12	2852	X	1063	-0-	-1789	-0-	94 3 4	1	727	3	Y	217	209	0			29
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	120 1 4	1	743	3	Y	179	176	0			32
*02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	78 1 4	1	514	3	Y	154	168	0			18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			169	9	Y	NO RPT					18
MAUND RANCH 18 UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 277866	COMPL.	DATE 09/10/2015	TOTAL	DEPTH	6364	PERF.	6981 - 11853				
10	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	454 106 9	1	2913	3	Y	96	110	0			18
11	3060	X	1415	-0-	-1645	-0-	102 2 4	1	1242	3	Y	63	71	0			10
12	3162	X	1465	-0-	-1697	-0-	145 4 4	1	1117	3	Y	181	166	0			25
01	3875	X	1434	-0-	-2441	-0-	172 2 4	1	1067	3	Y	175	166	0			34
*02	3567	X	2191	-0-	-1376	-0-	255 4 4	1	1675	3	Y	234	236	0			32
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			257	9	Y	NO RPT					32
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	113H	RRCID -> 277914	COMPL.	DATE 06/27/2017	TOTAL	DEPTH	7726	PERF.	8004 - 14129				
10	6386	X	5173	-0-	-1213	-0-	88 5 4	1	4545	3	Y	486	486	0			12
11	5730	X	5026	-0-	-704	-0-	103 2 4	1	4416	3	Y	459	459	0			12
12	5921	X	3529	-0-	-2392	-0-	81 1 4	1	3061	3	Y	351	349	0			14
01	3720	X	3135	-0-	-585	-0-	77 307 9	1	2751	3	Y	279	281	0			12
*02	3480	X	3171	-0-	-309	-0-	60 3 4	1	2772	3	Y	305	304	0			13
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			336	9	Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496														
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
10	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	176	1	3478	3	Y	386	380	0	8
11	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	425	9	4193	3	Y	462	463	0	7
12	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	236	1	3880	3	Y	500	499	0	8
01	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	508	9	2565	3	Y	133	139	0	2
*02	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	252	1	1932	3	Y	205	201	0	6
03	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-	550	9			Y	NO RPT			6
						197	1							
						146	9							
						226	9							
ROGERS DENTONIO 31 UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173														
10	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	200	1	3964	3	Y	649	641	0	28
11	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	714	9	3340	3	Y	414	422	0	20
12	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	188	1	3535	3	Y	527	525	0	22
01	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	455	9	3777	3	Y	562	567	0	17
*02	4118 X	3668	-0-	-450	-0-	229	1	2944	3	Y	464	458	0	23
03	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-	580	9			Y	NO RPT			23
						291	1							
						618	9							
						214	1							
						510	9							
ROGERS DENTONIO 31 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308														
10	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	177	1	3499	3	Y	946	939	0	37
11	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	1041	9	3852	3	Y	1075	1078	0	34
12	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	217	1	3549	3	Y	1190	1187	0	37
01	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	1183	9	3491	3	Y	892	904	0	25
*02	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	230	1	3391	3	Y	804	794	0	35
03	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-	1309	9			Y	NO RPT			35
						269	1							
						981	9							
						247	1							
						884	9							
ROGERS DENTONIO 31 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164														
10	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	224	1	4446	3	Y	1030	1018	0	47
11	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	1133	9	5081	3	Y	1108	1114	0	41
12	5487 X	4064	-0-	-1423	-0-	286	1	3083	3	Y	710	714	0	37
01	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	1219	9	2924	3	Y	719	728	0	28
*02	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	200	1	3396	3	Y	1181	1159	0	50
03	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	781	9			Y	NO RPT			50
						225	1							
						791	9							
						247	1							
						1299	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136														
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	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	7347 X	6710	-0-	-637	-0-	113 1	5871 3	7 4	Y	654	653 0			23
11	7110 X	6248	-0-	-862	-0-	128 1	5427 3	2 4	Y	628	628 0			23
12	7347 X	6387	-0-	-960	-0-	146 1	5547 3	2 4	Y	629	626 0			26
01	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	148 1	5342 3	1 4	Y	663	666 0			23
*02	5684 X	5147	-0-	-537	-0-	95 1	4380 3	4 4	Y	607	606 0			24
03	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-		668 9		Y	NO RPT				24
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557														
10	10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-				Y	-0-				15
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-				15
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				15
01	T. A.	2796	-0-	2796	2796	71 1	2553 3	172 9	Y	156	156 0			15
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2796				Y	-0-				15
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2796				Y	NO RPT				15
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333														
10	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-				Y	-0-				-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-				-0-
12	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	28 1	1034 3		Y	-0-				-0-
01	T. A.	4681	-0-	4681	4681	111 1	4026 3	1 4	Y	494	492 0			2
*02	T. A.	4675	-0-	4675	9356	84 1	3877 3	4 4	Y	645	643 0			4
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9356		710 9		Y	NO RPT				4
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267														
10	10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	3790	-0-	3790	3790	99 1	3590 3	1 4	Y	91	90 0			1
*02	T. A.	7057	-0-	7057	10847	147 1	6758 3	6 4	Y	133	132 0			2
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10847		146 9		Y	NO RPT				2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT									
SN EF MAVERICK, LLC																							
BRISCOE CATARINA NORTH																							
WELL #: 131H														RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 13063									
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	
10	8835 X	6290	-0-	-2545	-0-				114	1 7 4		5928	3 241 9	Y	219		219	0				8	
11	8340 X	5212	-0-	-3128	-0-				112	1 2 4		4768	3 330 9	Y	300		299	0				9	
12	7781 X	3964	-0-	-3817	-0-				95	1 1 4		3600	3 268 9	Y	244		243	0				10	
01	4991 X	4316	-0-	-675	-0-				110	1 1 4		3979	3 226 9	Y	205		206	0				9	
*02	4669 X	4014	-0-	-655	-0-				81	1 3 4		3732	3 198 9	Y	180		180	0				9	
03	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-									Y	NO RPT							9	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 12708									
10	8711 X	8149	-0-	-562	-0-				146	1 9 4		7580	3 414 9	Y	376		379	0				10	
11	8280 X	6692	-0-	-1588	-0-				141	1 3 4		6035	3 513 9	Y	466		465	0				11	
12	8711 X	5457	-0-	-3254	-0-				121	1 1 4		4573	3 762 9	Y	693		689	0				15	
01	8122 X	5659	-0-	-2463	-0-				128	1 1 4		4625	3 905 9	Y	823		824	0				14	
*02	7598 X	5273	-0-	-2325	-0-				94	1 4 4		4325	3 850 9	Y	773		772	0				15	
03	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-									Y	NO RPT							15	
FOGMT														WELL #: 54SP RRCID -> 278005 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529									
10	8866 X	8084	-0-	-782	-0-				749	1 408 9		6927	3 393 9	Y	371		370	0				63	
11	8340 X	3319	-0-	-5021	-0-				143	1 312 9		2864	3 427 9	Y	284		285	0				62	
12	8680 X	561	-0-	-8119	-0-				2	1 73 9		486	3 68 9	Y	66		71	0				57	
01	8680 X	458	-0-	-8222	-0-				390	3 544 3		68	9 3 9	Y	62		66	0				53	
*02	8120 X	547	-0-	-7573	-0-									Y	3		11	0				45	
03	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-									Y	NO RPT							45	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756									
10	5208 X	3047	-0-	-2161	-0-				50	1 3 4		2601	3 393 9	Y	357		357	0				7	
11	4890 X	3096	-0-	-1794	-0-				61	1 1 4		2607	3 427 9	Y	388		387	0				8	
12	4743 X	2719	-0-	-2024	-0-				59	1 1 4		2248	3 411 9	Y	374		372	0				10	
01	2635 X	2478	-0-	-157	-0-				57	1 370 9		2051	3	Y	336		337	0				9	
*02	2494 X	1970	-0-	-524	-0-				370	9 35 1		1611	3 323 9	Y	294		293	0				10	
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-									Y	NO RPT							10	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
ROGERS DENTONIO 31 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352															
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	
10	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	232	1	4602	3	Y	814	803	0	42	
						895	9								
11	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	258	1	4587	3	Y	730	737	0	35	
						803	9								
12	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	262	1	4034	3	Y	813	810	0	38	
						894	9								
01	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	408	1	5305	3	Y	896	903	0	31	
						986	9								
*02	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	305	1	4195	3	Y	716	708	0	39	
						788	9								
03	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT			39	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755	
10	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	-0-	1	0	-0-	
11	7740 X	31	-0-	-7709	-0-	2	1	26	3	Y	3	3	0	-0-	
						3	9								
12	7998 X	2206	-0-	-5792	-0-	90	1	1830	3	Y	253	248	0	5	
						8	4	278	9						
01	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	316	1	3978	3	Y	665	658	0	12	
						5	4	732	9						
*02	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	306	1	4244	3	Y	712	714	0	10	
						3	4	783	9						
03	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			10	
SOUTH SPUR UNIT B														WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7291 - 13738	
10	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	143	1	5891	3	Y	789	808	0	18	
						868	9								
11	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	110	1	5320	3	Y	438	444	0	12	
						1	4	482	9						
12	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	193	1	5780	3	Y	284	288	0	8	
						312	9								
01 DLQ G-10		5409	-0-	5409	5409	115	1	4708	3	Y	533	529	0	12	
						586	9								
*02 DLQ G-10		4204	-0-	4204	9613	79	1	3367	3	Y	689	683	0	18	
						758	9								
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	9613					Y	NO RPT			18	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993	
10	6169 X	6135	-0-	-34	-0-	111	1	5744	3	Y	249	249	0	11	
						6	4	274	9						
11	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	131	1	5624	3	Y	340	340	0	11	
						3	4	374	9						
12	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	151	1	5758	3	Y	284	282	0	13	
						2	4	312	9						
01	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	176	1	6355	3	Y	312	313	0	12	
						1	4	343	9						
*02	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	138	1	6362	3	Y	370	369	0	13	
						6	4	407	9						
03	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT			13	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST														CMTY: DIMMIT	
WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	10904 X	10904	-0-	-0-	-0-	370	1	9171	3	Y	1234	1230	0		51
						6	4	1357	9						
11	10450 X	10450	-0-	-0-	-0-	306	1	8787	3	Y	1230	1240	0		41
						4	4	1353	9						
12	11964 X	11964	-0-	-0-	-0-	676	1	9830	3	Y	1249	1237	0		53
						84	4	1374	9						
01	12360 X	12360	-0-	-0-	-0-	759	1	10084	3	Y	1376	1371	0		58
						3	4	1514	9						
*02	11686 X	11686	-0-	-0-	-0-	616	1	9526	3	Y	1347	1335	0		70
						62	4	1482	9						
03	10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT				70
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552	
10	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	218	1	5411	3	Y	859	860	0		33
						4	4	945	9						
11	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	191	1	5511	3	Y	950	954	0		29
						3	4	1045	9						
12	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	330	1	4795	3	Y	897	891	0		35
						41	4	987	9						
01	6665 X	5386	-0-	-1279	-0-	326	1	4339	3	Y	654	663	0		26
						2	4	719	9						
*02	6235 X	5624	-0-	-611	-0-	299	1	4629	3	Y	605	602	0		29
						30	4	666	9						
03	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT				29
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7855 - 13687	
10	13947 X	13947	-0-	-0-	-0-	203	1	12503	3	Y	1098	1095	0		32
						33	4	1208	9						
11	12603 X	12603	-0-	-0-	-0-	109	1	11370	3	Y	986	995	0		23
						39	4	1085	9						
12	13644 X	13644	-0-	-0-	-0-	204	1	12218	3	Y	1102	1095	0		30
						10	4	1212	9						
01	13946 X	13946	-0-	-0-	-0-	371	1	12273	3	Y	1181	1174	0		37
						3	4	1299	9						
*02	11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	439	1	10395	3	Y	1011	1036	0		12
						3	4	1112	9						
03	11098 X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT				12
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862	
10	5084 X	5072	-0-	-12	-0-	166	1	4119	3	Y	713	717	0		27
						3	4	784	9						
11	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	192	1	5520	3	Y	1014	1011	0		30
						3	4	1115	9						
12	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	422	1	6143	3	Y	1197	1181	0		46
						53	4	1317	9						
01	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	490	1	6506	3	Y	955	964	0		37
						2	4	1051	9						
*02	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	354	1	5472	3	Y	822	820	0		39
						35	4	904	9						
03	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT				39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102								
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B				WELL #:	1H	RRCID ->	278046	COMPL. DATE	02/19/2018	TOTAL DEPTH	6923	PERF. 7480 - 13927	
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
10	11718 X	7637	-0-	-4081	-0-	73 1	6190 3	Y	1242	1230	0		37
						8 4	1366 9						
11	10740 X	8905	-0-	-1835	-0-	59 1	7052 3	Y	1625	1621	0		41
						6 4	1788 9						
12	9362 X	8324	-0-	-1038	-0-	63 1	6431 3	Y	1663	1667	0		37
						1 4	1829 9						
01	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	62 1	5944 3	Y	1630	1630	0		37
						1793 9							
*02	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	58 1	5431 3	Y	1375	1379	0		33
						15 4	1513 9						
03	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			Y	NO RPT				33
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B				WELL #:	3H	RRCID ->	278047	COMPL. DATE	02/26/2018	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 7494 - 15266	
10	11436 X	11436	-0-	-0-	-0-	109 1	9271 3	Y	1858	1841	0		56
						12 4	2044 9						
11	11646 X	11646	-0-	-0-	-0-	81 1	9665 3	Y	1720	1724	0		52
						8 4	1892 9						
12	9350 X	9350	-0-	-0-	-0-	75 1	7625 3	Y	1499	1509	0		42
						1 4	1649 9						
01	8432 X	5298	-0-	-3134	-0-	45 1	4233 3	Y	927	936	0		33
						1020 9							
*02	8468 X	5824	-0-	-2644	-0-	50 1	4741 3	Y	927	927	0		33
						13 4	1020 9						
03	9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-			Y	NO RPT				33
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B				WELL #:	4H	RRCID ->	278048	COMPL. DATE	02/24/2018	TOTAL DEPTH	6942	PERF. 7463 - 13062	
10	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	82 1	7027 3	Y	697	688	0		23
						9 4	767 9						
11	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	57 1	6855 3	Y	982	979	0		26
						6 4	1080 9						
12	9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	78 1	7964 3	Y	895	898	0		23
						1 4	985 9						
01	8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	77 1	7437 3	Y	867	867	0		23
						1 4	954 9						
*02	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	66 1	6290 3	Y	461	468	0		16
						18 4	507 9						
03	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-			Y	NO RPT				16
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B				WELL #:	5H	RRCID ->	278049	COMPL. DATE	02/24/2018	TOTAL DEPTH	6961	PERF. 7534 - 13131	
10	8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	88 1	7557 3	Y	782	772	0		25
						10 4	860 9						
11	9748 X	9748	-0-	-0-	-0-	69 1	8262 3	Y	1282	1275	0		32
						7 4	1410 9						
12	9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	74 1	7528 3	Y	1275	1279	0		28
						1 4	1403 9						
01	7130 X	6384	-0-	-746	-0-	56 1	5370 3	Y	871	877	0		22
						958 9							
*02	6670 X	6000	-0-	-670	-0-	59 1	5551 3	Y	341	349	0		14
						15 4	375 9						
03	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-			Y	NO RPT				14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353														
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
10	9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	332 1	8214 3	5 4	871 9	Y	792	806 0		33
11	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	254 1	7308 3	4 4	850 9	Y	773	780 0		26
12	9592 X	9592	-0-	-0-	-0-	544 1	7913 3	68 4	1067 9	Y	970	956 0		40
01	10509 X	9417	-0-	-1092	-0-	582 1	7741 3	3 4	1091 9	Y	992	991 0		41
*02	9831 X	9043	-0-	-788	-0-	479 1	7410 3	48 4	1106 9	Y	1005	995 0		51
03	9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT			51
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931														
10	3007 X	2212	-0-	-795	-0-	71 1	1765 3	1 4	375 9	Y	341	343 0		13
11	2910 X	2199	-0-	-711	-0-	63 1	1806 3	1 4	329 9	Y	299	303 0		9
12	3007 X	1956	-0-	-1051	-0-	106 1	1536 3	13 4	301 9	Y	274	273 0		10
01	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	143 1	1899 3	1 4	385 9	Y	350	347 0		13
*02	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	143 1	2212 3	14 4	451 9	Y	410	404 0		19
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B														
WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7445 - 13300														
10	9765 X	6086	-0-	-3679	-0-	66 1	5652 3	8 4	360 9	Y	327	324 0		21
11	8880 X	8730	-0-	-150	-0-	63 1	7559 3	7 4	1101 9	Y	1001	992 0		30
12	9734 X	7826	-0-	-1908	-0-	67 1	6824 3	1 4	934 9	Y	849	854 0		25
01	9486 X	6586	-0-	-2900	-0-	60 1	5665 3	861 9		Y	783	784 0		24
*02	8874 X	5870	-0-	-3004	-0-	53 1	4981 3	14 4	822 9	Y	747	747 0		24
03	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT			24
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B														
WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599														
10	14042 X	14042	-0-	-0-	-0-	127 1	10876 3	14 4	3025 9	Y	2750	2722 0		82
11	12480 X	4488	-0-	-7992	-0-	28 1	3423 3	3 4	1034 9	Y	940	970 0		52
12	12896 X	6718	-0-	-6178	-0-	46 1	4600 3	2072 9		Y	1884	1879 0		57
01	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	65 1	6138 3	2902 9		Y	2638	2627 0		68
*02	9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	79 1	7462 3	21 4	1946 9	Y	1769	1782 0		55
03	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT			55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342															
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	
10	9672 X	9126	-0-	-546	-0-	155 1	8013 3	9 4	949 9	Y	863	863 0		19	
11	9360 X	8712	-0-	-648	-0-	180 1	7648 3	3 4	881 9	Y	801	800 0		20	
12	9672 X	8364	-0-	-1308	-0-	194 1	7374 3	2 4	794 9	Y	722	719 0		23	
01	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	208 1	7503 3	1 4	917 9	Y	834	836 0		21	
*02	7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	142 1	6546 3	6 4	804 9	Y	731	730 0		22	
03	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT			22	
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614	
10	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	50 1	3081 3	8 4	416 9	N	378	376 0		7	
11	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	35 1	3674 3	13 4	547 9	N	497	496 0		8	
12	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	69 1	4108 3	3 4	496 9	N	451	450 0		9	
01	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	118 1	3903 3	1 4	562 9	N	511	507 0		13	
*02	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	121 1	2871 3	1 4	369 9	N	335	347 0		1	
03	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			1	
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B														WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7761 - 14393	
10	10174 X	10174	-0-	-0-	-0-	98 1	8415 3	11 4	1650 9	Y	1500	1478 0		37	
11	10464 X	10464	-0-	-0-	-0-	73 1	8758 3	8 4	1625 9	Y	1477	1478 0		36	
12	11232 X	11232	-0-	-0-	-0-	91 1	9201 3	1 4	1939 9	Y	1763	1763 0		36	
01	9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	81 1	7785 3	1 4	1621 9	Y	1474	1478 0		32	
*02	7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	66 1	6188 3	17 4	1198 9	Y	1089	1095 0		26	
03	7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT			26	
SOUTH SPUR UNIT B														WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839	
10	6851 X	6179	-0-	-672	-0-	116 1	4789 3	1274 9		N	1158	1169 0		25	
11	6630 X	6264	-0-	-366	-0-	103 1	5028 3	1 4	1132 9	N	1029	1028 0		26	
12	6851 X	4325	-0-	-2526	-0-	120 1	3577 3	628 9		N	571	583 0		14	
01	6510 X	4284	-0-	-2226	-0-	78 1	3203 3	1003 9		N	912	907 0		19	
*02	6090 X	3269	-0-	-2821	-0-	62 1	2613 3	594 9		N	540	544 0		15	
03	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT			15	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC FOGMT UNIT A				//CONT.// 797102	12018 200 8H	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
				WELL #:	8H	RRCID ->	278103	COMPL. DATE	09/04/2015	TOTAL	DEPTH	6725	PERF.	6682	-	11722	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	503	1 2 4	2961	3 323 9	Y	294	293	0			33
11		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	453	1 2 4	2418	3 295 9	Y	268	233	0			68
12		3193 X	2565	-0-	-628	-0-	327	1 1 4	1988	3 249 9	Y	226	276	0			18
01		3193 X	2079	-0-	-1114	-0-	260	1 1 4	1595	3 223 9	Y	203	202	0			19
*02		2987 X	1842	-0-	-1145	-0-	255	1 1 4	1395	3 191 9	Y	174	176	0			17
03		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					17
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C				WELL #:	11H	RRCID ->	278111	COMPL. DATE	04/02/2016	TOTAL	DEPTH	8108	PERF.	8461	-	13537	
10		7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	219	1 5 4	7011	3 625 9	Y	568	569	0			22
11		7860 X	6497	-0-	-1363	-0-	80	1 2 4	5833	3 582 9	Y	529	519	0			32
12		7998 X	6024	-0-	-1974	-0-	49	1 3 4	5377	3 595 9	Y	541	542	0			31
01		7068 X	6033	-0-	-1035	-0-	52	1 4 4	5449	3 528 9	Y	480	480	0			31
*02		6612 X	6358	-0-	-254	-0-	97	1 549 9	5712	3	Y	499	498	0			32
03		7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					32
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	134H	RRCID ->	278127	COMPL. DATE	05/11/2016	TOTAL	DEPTH	7690	PERF.	7919	-	12660	
10		4433 X	3703	-0-	-730	-0-	65	1 4 4	3401	3 233 9	Y	212	212	0			1
11		4410 X	3272	-0-	-1138	-0-	71	1 1 4	3026	3 174 9	Y	158	158	0			1
12		4557 X	3312	-0-	-1245	-0-	78	1 1 4	2957	3 276 9	Y	251	249	0			3
01		3503 X	3193	-0-	-310	-0-	80	1 238 9	2875	3	Y	216	217	0			2
*02		3277 X	3091	-0-	-186	-0-	61	1 3 4	2856	3 171 9	Y	155	155	0			2
03		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					2
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	132H	RRCID ->	278128	COMPL. DATE	06/26/2017	TOTAL	DEPTH	7696	PERF.	7890	-	12987	
10		9703 X	3225	-0-	-6478	-0-	58	1 3 4	2969	3 195 9	Y	177	177	0			11
11		7050 X	4648	-0-	-2402	-0-	97	1 2 4	4160	3 389 9	Y	354	352	0			13
12		6231 X	5413	-0-	-818	-0-	121	1 1 4	4579	3 712 9	Y	647	643	0			17
01		5952 X	4317	-0-	-1635	-0-	105	1 1 4	3812	3 399 9	Y	363	367	0			13
*02		5104 X	3501	-0-	-1603	-0-	68	1 3 4	3160	3 270 9	Y	245	245	0			13
03		4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
ROGERS DENTONIO 31 UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	5332 X	4179	-0-	-1153	-0-	171	1	3392	3	N	560	553	0		21
						616	9								
11	4740 X	3990	-0-	-750	-0-	180	1	3207	3	N	548	551	0		18
						603	9								
12	4557 X	3496	-0-	-1061	-0-	176	1	2722	3	N	544	543	0		19
						598	9								
01	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	248	1	3220	3	N	544	549	0		14
						598	9								
*02	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	199	1	2743	3	N	480	474	0		20
						528	9								
03	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT				20
ROGERS DENTONIO 31 UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402															
10	8153 X	5577	-0-	-2576	-0-	215	1	4264	3	N	998	986	0		41
						1098	9								
11	7500 X	4794	-0-	-2706	-0-	209	1	3712	3	N	794	802	0		33
						873	9								
12	7037 X	4003	-0-	-3034	-0-	190	1	2935	3	N	798	796	0		35
						878	9								
01	6665 X	4369	-0-	-2296	-0-	242	1	3139	3	N	898	904	0		29
						988	9								
*02	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	294	1	4045	3	N	1274	1251	0		52
						1401	9								
03	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT				52
ROGERS DENTONIO 31 UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189															
10	7936 X	5581	-0-	-2355	-0-	235	1	4665	3	N	619	609	0		23
						681	9								
11	7650 X	4022	-0-	-3628	-0-	189	1	3357	3	N	433	439	0		17
						476	9								
12	7688 X	3739	-0-	-3949	-0-	189	1	2910	3	N	582	579	0		20
						640	9								
01	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	273	1	3552	3	N	587	592	0		15
						646	9								
*02	4031 X	3856	-0-	-175	-0-	222	1	3048	3	N	533	527	0		21
						586	9								
03	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT				21
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 13091															
10	10692 X	10692	-0-	-0-	-0-	156	1	9660	3	Y	773	773	0		24
						26	4	850	9						
11	10186 X	10186	-0-	-0-	-0-	87	1	9143	3	Y	840	843	0		21
						32	4	924	9						
12	11315 X	10462	-0-	-853	-0-	156	1	9311	3	Y	898	893	0		26
						7	4	988	9						
01	10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	278	1	9169	3	Y	963	957	0		32
						2	4	1059	9						
*02	9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	349	1	8263	3	Y	881	900	0		13
						2	4	969	9						
03	9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT				13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	10633 X	8522	-0-	-2111	-0-	130	1	8005	3	Y	333	333	0		15
						21	4	366	9						
11	10350 X	7744	-0-	-2606	-0-	71	1	7352	3	Y	269	272	0		12
						25	4	296	9						
12	9858 X	8062	-0-	-1796	-0-	125	1	7481	3	Y	409	404	0		17
						6	4	450	9						
01	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	219	1	7246	3	Y	421	419	0		19
						2	4	463	9						
*02	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	307	1	7270	3	Y	381	389	0		11
						2	4	419	9						
03	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT				11
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233															
10	5611 X	5449	-0-	-162	-0-	82	1	5063	3	Y	264	265	0		4
						14	4	290	9						
11	5850 X	5016	-0-	-834	-0-	45	1	4679	3	Y	251	253	0		2
						16	4	276	9						
12	6324 X	5093	-0-	-1231	-0-	78	1	4683	3	Y	298	295	0		5
						4	4	328	9						
01	5053 X	4597	-0-	-456	-0-	125	1	4143	3	Y	298	297	0		6
						1	4	328	9						
*02	4727 X	3266	-0-	-1461	-0-	120	1	2840	3	Y	277	283	0		-0-
						1	4	305	9						
03	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509															
10	11346 X	10209	-0-	-1137	-0-	147	1	9071	3	Y	879	875	0		29
						24	4	967	9						
11	10980 X	8665	-0-	-2315	-0-	74	1	7738	3	Y	751	759	0		21
						27	4	826	9						
12	11346 X	5260	-0-	-6086	-0-	77	1	4629	3	Y	500	505	0		16
						4	4	550	9						
01	7967 X	6630	-0-	-1337	-0-	170	1	5620	3	Y	763	753	0		26
						1	4	839	9						
*02	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	294	1	6969	3	Y	831	845	0		12
						2	4	914	9						
03	7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT				12
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450															
10	5580 X	1150	-0-	-4430	-0-	19	1	1003	3	Y	115	115	0		10
						1	4	127	9						
11	5400 X	4865	-0-	-535	-0-	92	1	3951	3	Y	745	742	0		13
						2	4	820	9						
12	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	138	1	5218	3	Y	665	661	0		17
						1	4	732	9						
01	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	122	1	4393	3	Y	453	457	0		13
						1	4	498	9						
*02	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	74	1	3421	3	Y	408	408	0		13
						3	4	449	9						
03	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT				13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH																	
WELL #: 32H																	
RRCID -> 278312																	
COMPL. DATE 12/17/2017																	
TOTAL DEPTH 7797																	
PERF. 8100 - 14024																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE
10	8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	399	1	6615	3	Y	1290	1286	0				25
						87	4	1419	9								
11	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	310	1	5138	3	Y	1192	1179	0				38
						204	4	1311	9								
12	8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	464	1	6044	3	Y	1349	1357	0				30
						148	4	1484	9								
01	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	504	1	5944	3	Y	1185	1185	0				30
						73	4	1304	9								
*02	7134 X	4956	-0-	-2178	-0-	338	1	3874	3	Y	676	682	0				24
						744	9										
03	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT						24
LA BANDERA RANCH																	
WELL #: 6H																	
RRCID -> 278313																	
COMPL. DATE 05/29/2011																	
TOTAL DEPTH 6424																	
PERF. 7136 - 11509																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH																	
WELL #: 34H																	
RRCID -> 278320																	
COMPL. DATE 11/04/2017																	
TOTAL DEPTH 7774																	
PERF. 8200 - 12807																	
10	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	294	1	4874	3	Y	1233	1230	0				24
						64	4	1356	9								
11	5790 X	5325	-0-	-465	-0-	236	1	3904	3	Y	936	927	0				33
						155	4	1030	9								
12	5983 X	5746	-0-	-237	-0-	311	1	4048	3	Y	1171	1177	0				27
						99	4	1288	9								
01	5146 X	3000	-0-	-2146	-0-	182	1	2141	3	Y	592	592	0				27
						26	4	651	9								
*02	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	346	1	3958	3	Y	865	868	0				24
						952	9										
03	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT						24
BRISCOE COCHINA WEST RANCH																	
WELL #: 33H																	
RRCID -> 278381																	
COMPL. DATE 12/18/2017																	
TOTAL DEPTH 7833																	
PERF. 8076 - 13908																	
10	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	357	1	5918	3	Y	825	823	0				23
						78	4	908	9								
11	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	301	1	4999	3	Y	997	985	0				35
						199	4	1097	9								
12	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	345	1	4478	3	Y	1061	1068	0				28
						109	4	1167	9								
01	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	381	1	4489	3	Y	988	988	0				28
						55	4	1087	9								
*02	5510 X	4743	-0-	-767	-0-	319	1	3653	3	Y	701	705	0				24
						771	9										
03	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT						24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
ROGERS DENTONIO 31 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567															
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	
10	6975 X	6793	-0-	-182	-0-	270 1	5344 3	N	1072	1059 0				36	
						1179 9									
11	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	304 1	5393 3	N	1074	1079 0				31	
						1181 9									
12	6975 X	6248	-0-	-727	-0-	311 1	4792 3	N	1041	1039 0				33	
						1145 9									
01	9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	599 1	7779 3	N	894	903 0				24	
						983 9									
*02	10845 X	10845	-0-	-0-	-0-	654 1	8993 3	N	1089	1071 0				42	
						1198 9									
03	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-			N	NO RPT					42	
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650	
10	7099 X	4292	-0-	-2807	-0-	57 1	3520 3	Y	642	644 0				19	
						9 4	706 9								
11	6870 X	4456	-0-	-2414	-0-	35 1	3578 3	Y	755	756 0				18	
						12 4	831 9								
12	7099 X	5044	-0-	-2055	-0-	69 1	4094 3	Y	798	794 0				22	
						3 4	878 9								
01	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	102 1	3370 3	Y	763	761 0				24	
						1 4	839 9								
*02	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	103 1	2444 3	Y	399	419 0				4	
						1 4	439 9								
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT					4	
ROGERS DENTONIO 31 UNIT														WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213	
10	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	239 1	4730 3	N	1817	1796 0				62	
						1999 9									
11	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	205 1	3641 3	N	1211	1229 0				44	
						1332 9									
12	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	287 1	4426 3	N	2021	2007 0				58	
						2223 9									
01	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	357 1	4644 3	N	1235	1258 0				35	
						1359 9									
*02	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	304 1	4187 3	N	1266	1248 0				53	
						1393 9									
03	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			N	NO RPT					53	
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 13469														
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	
10	3596 X	2956	-0-	-640	-0-	40 1	2502 3	Y	370	373	0		9	
						7 4	407 9							
11	3480 X	2695	-0-	-785	-0-	20 1	2176 3	Y	446	446	0		9	
						8 4	491 9							
12	3596 X	2862	-0-	-734	-0-	40 1	2403 3	Y	379	379	0		9	
						2 4	417 9							
01	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	88 1	2901 3	Y	443	440	0		12	
						1 4	487 9							
*02	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	79 1	1860 3	Y	311	321	0		2	
						342 9								
03	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT				2	
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 13469														
10	3162 X	2494	-0-	-668	-0-	33 1	2024 3	Y	393	390	0		14	
						5 4	432 9							
11	3060 X	1902	-0-	-1158	-0-	14 1	1479 3	Y	367	370	0		11	
						5 4	404 9							
12	3162 X	2140	-0-	-1022	-0-	29 1	1706 3	Y	367	366	0		12	
						1 4	404 9							
01	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	49 1	1600 3	Y	293	294	0		11	
						322 9								
*02	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	58 1	1358 3	Y	290	297	0		4	
						319 9								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				4	
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990														
10	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	40 1	8275 3	Y	398	397	0		3	
						438 9								
11	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	46 1	7229 3	Y	470	470	0		3	
						517 9								
12	8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	56 1	7517 3	Y	665	661	0		7	
						732 9								
01	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	82 1	7524 3	Y	661	660	0		8	
						727 9								
*02	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	62 1	6985 3	Y	534	535	0		7	
						587 9								
03	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-			Y	NO RPT				7	
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 278533 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008														
10	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	35 1	7207 3	Y	403	402	0		3	
						443 9								
11	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	37 1	5886 3	Y	478	478	0		3	
						526 9								
12	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	43 1	5786 3	Y	614	611	0		6	
						675 9								
01	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	59 1	5402 3	Y	565	564	0		7	
						622 9								
*02	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	45 1	5077 3	Y	540	540	0		7	
						594 9								
03	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-			Y	NO RPT				7	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
RANCHO ENCANTADO UNIT A														
WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315														
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
10	6324 X	3582	-0-	-2742	-0-	29	1	3474	3	Y	72	107	0	31
11	6120 X	5704	-0-	-416	-0-	79	9	5510	3	Y	139	124	0	46
12	5952 X	5575	-0-	-377	-0-	41	1	5292	3	Y	221	233	0	34
01	5890 X	5172	-0-	-718	-0-	153	9	4966	3	Y	156	141	0	49
*02	5510 X	4653	-0-	-857	-0-	40	1	4456	3	Y	148	155	0	42
03	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-	243	9			Y	NO RPT			42
						34	1							
						172	9							
						163	9							
RANCHO ENCANTADO UNIT A														
WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824														
10	20088 X	15072	-0-	-5016	-0-	119	1	14489	3	Y	422	537	0	116
11	16140 X	14242	-0-	-1898	-0-	464	9	13732	3	Y	372	352	0	136
12	16678 X	14006	-0-	-2672	-0-	101	1	13268	3	Y	579	618	0	97
01	15717 X	15126	-0-	-591	-0-	409	9	14537	3	Y	446	399	0	144
*02	14703 X	14068	-0-	-635	-0-	101	1	13528	3	Y	398	421	0	121
03	15066 X	NO RPT	-0-	-15066	-0-	637	9			Y	NO RPT			121
						96	1							
						2	4							
						102	1							
						438	9							
RANCHO ENCANTADO UNIT A														
WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937														
10	20305 X	19453	-0-	-852	-0-	155	1	18945	3	Y	321	391	0	83
11	19650 X	16748	-0-	-2902	-0-	353	9	16382	3	Y	223	216	0	90
12	19406 X	16374	-0-	-3032	-0-	120	1	15846	3	Y	371	395	0	66
01	18104 X	14490	-0-	-3614	-0-	1	4	14095	3	Y	272	245	0	93
*02	16936 X	14027	-0-	-2909	-0-	119	1	13648	3	Y	251	264	0	80
03	18104 X	NO RPT	-0-	-18104	-0-	1	4			Y	NO RPT			80
						95	1							
						1	4							
						103	1							
						276	9							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506														
10	19158 X	16009	-0-	-3149	-0-	132	1	15475	3	Y	365	369	0	36
11	16770 X	15265	-0-	-1505	-0-	402	9	14653	3	Y	423	415	0	44
12	16802 X	15014	-0-	-1788	-0-	147	1	14465	3	Y	388	382	0	50
01	16244 X	13770	-0-	-2474	-0-	465	9	13234	3	Y	391	400	0	41
*02	14964 X	13097	-0-	-1867	-0-	121	1	12562	3	Y	398	400	0	39
03	15996 X	NO RPT	-0-	-15996	-0-	1	4	438	9	Y	NO RPT			39
						6	4							
						83	1							
						14	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 14092														
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
10	9486 X	8553	-0-	-933	-0-	149 1	7713 3	Y	620	620	0			15
11	9180 X	8644	-0-	-536	-0-	9 4	682 9							
12	9486 X	7968	-0-	-1518	-0-	182 1	7764 3	Y	632	631	0			16
01	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	3 4	695 9							
*02	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	190 1	7192 3	Y	531	529	0			18
03	7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-	2 4	584 9							
						194 1	7008 3	Y	546	548	0			16
						1 4	601 9							
						141 1	6531 3	Y	557	556	0			17
						6 4	613 9							
								Y	NO RPT					17
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271	
10	7843 X	6312	-0-	-1531	-0-	110 1	5657 3	Y	490	491	0			14
11	9930 X	6025	-0-	-3905	-0-	6 4	539 9							
12	10261 X	5831	-0-	-4430	-0-	125 1	5326 3	Y	520	519	0			15
01	8742 X	5372	-0-	-3370	-0-	2 4	572 9							
*02	8178 X	3680	-0-	-4498	-0-	138 1	5210 3	Y	438	436	0			17
03	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-	1 4	482 9							
						131 1	4746 3	Y	449	450	0			16
						1 4	494 9							
						70 1	3243 3	Y	331	331	0			16
						3 4	364 9							
								Y	NO RPT					16
ROGERS DENTONIO 31 UNIT													WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459	
10	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	132 1	2610 3	Y	621	613	0			21
11	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	683 9								
12	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	102 1	1808 3	Y	391	398	0			14
01	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	430 9								
*02	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	141 1	2169 3	Y	567	564	0			17
03	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-	624 9								
						214 1	2787 3	Y	595	599	0			13
						655 9								
						173 1	2375 3	Y	515	508	0			20
						567 9								
								Y	NO RPT					20
BRISCOE METCALF UNIT													WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027	
10	4504 X	3082	-0-	-1422	-0-	13 1	2817 3	Y	229	229	0			1
11	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	252 9								
12	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	14 1	2221 3	Y	273	273	0			1
01	3844 X	2865	-0-	-979	-0-	300 9								
*02	3422 X	2864	-0-	-558	-0-	20 1	2714 3	Y	363	361	0			3
03	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-	399 9								
						26 1	2433 3	Y	369	369	0			3
						406 9								
						22 1	2488 3	Y	322	322	0			3
						354 9								
								Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
RANCHO ENCANTADO UNIT A															
WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137															
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	
10	12276 X	10560	-0-	-1716	-0-	83	1	10152	3	Y	295	351	0	65	
						325	9								
11	11880 X	9721	-0-	-2159	-0-	70	1	9435	3	Y	196	190	0	71	
						216	9								
12	11687 X	10416	-0-	-1271	-0-	76	1	9981	3	Y	326	346	0	51	
						359	9								
01	10974 X	9832	-0-	-1142	-0-	64	1	9506	3	Y	238	214	0	75	
						262	9								
*02	10266 X	8735	-0-	-1531	-0-	64	1	8437	3	Y	213	225	0	63	
						234	9								
03	10571 X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT			63	
RANCHO ENCANTADO UNIT A														WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038	
10	10447 X	8049	-0-	-2398	-0-	63	1	7686	3	Y	273	329	0	63	
						300	9								
11	10110 X	8711	-0-	-1399	-0-	62	1	8409	3	Y	218	207	0	74	
						240	9								
12	9951 X	8732	-0-	-1219	-0-	63	1	8289	3	Y	345	367	0	52	
						380	9								
01	9269 X	8738	-0-	-531	-0-	57	1	8385	3	Y	269	241	0	80	
						296	9								
*02	8671 X	7553	-0-	-1118	-0-	55	1	7244	3	Y	231	246	0	65	
						254	9								
03	8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT			65	
FOGMT														WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558	
10	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	94	1	6321	3	Y	560	558	0	36	
						10	4	616	9						
11	5670 X	4181	-0-	-1489	-0-	98	1	3704	3	Y	339	347	0	28	
						6	4	373	9						
12	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	119	1	5533	3	Y	506	504	0	30	
						2	4	557	9						
01	6851 X	6686	-0-	-165	-0-	188	1	5745	3	Y	684	664	0	50	
						1	4	752	9						
*02	6554 X	4734	-0-	-1820	-0-	116	1	4250	3	Y	334	356	0	28	
						1	4	367	9						
03	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT			28	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 14146	
10	8587 X	7559	-0-	-1028	-0-	130	1	6776	3	Y	586	587	0	13	
						8	4	645	9						
11	8310 X	7167	-0-	-1143	-0-	148	1	6338	3	Y	616	616	0	13	
						3	4	678	9						
12	8587 X	7719	-0-	-868	-0-	181	1	6863	3	Y	612	609	0	16	
						2	4	673	9						
01	7409 X	6940	-0-	-469	-0-	168	1	6061	3	Y	645	647	0	14	
						1	4	710	9						
*02	6931 X	6046	-0-	-885	-0-	115	1	5332	3	Y	540	539	0	15	
						5	4	594	9						
03	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT			15	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184														
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
10	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	85	1	4410	3	N	609	610	0	10
						5	4	670	9					
11	5100 X	4227	-0-	-873	-0-	82	1	3517	3	N	569	569	0	10
						2	4	626	9					
12	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	144	1	5472	3	N	728	724	0	14
						2	4	801	9					
01	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	144	1	5202	3	N	707	709	0	12
						1	4	778	9					
*02	5568 X	4989	-0-	-579	-0-	90	1	4163	3	N	665	664	0	13
						4	4	732	9					
03	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT			13
FOGMT													WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779	
10	6851 X	2230	-0-	-4621	-0-	30	1	2003	3	Y	176	172	0	12
						3	4	194	9					
11	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	99	1	3691	3	Y	379	360	0	31
						5	4	417	9					
12	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	68	1	3124	3	Y	303	314	0	20
						1	4	333	9					
01	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	73	1	2256	3	Y	224	226	0	18
						1	4	246	9					
*02	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	44	1	1617	3	Y	169	173	0	14
						186	9							
03	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			14
MAUND RANCH 26 UNIT													WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954	
10	10943 X	10943	-0-	-0-	-0-	598	1	9620	3	Y	659	662	0	32
						725	9							
11	9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	682	1	7636	3	Y	693	684	0	41
						762	9							
12	10441 X	10441	-0-	-0-	-0-	813	1	8262	3	Y	1242	1238	0	45
						1366	9							
01	9703 X	8756	-0-	-947	-0-	784	1	7160	3	Y	738	751	0	32
						812	9							
*02	9077 X	7987	-0-	-1090	-0-	603	1	6634	3	Y	682	667	0	47
						750	9							
03	9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT			47
DENTONIO STATE 22 UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142	
10	6758 X	3076	-0-	-3682	-0-	364	1	2239	3	N	430	432	0	83
						473	9							
11	6540 X	4474	-0-	-2066	-0-	532	1	3280	3	N	598	589	0	92
						4	4	658	9					
12	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	626	1	4882	3	N	946	922	0	116
						9	4	1041	9					
01	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	105	1	4796	3	N	955	969	0	102
						1	4	1051	9					
*02	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	79	1	3537	3	N	671	669	0	104
						1	4	738	9					
03	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT			104

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
DENTONIO STATE 22 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961														
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
10	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	495 1	3057 3	362 9	362 9	N	329	299 0		53
11	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	516 1	3184 3	389 9	389 9	N	354	355 0		52
12	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	347 1	2707 3	334 9	334 9	N	304	319 0		37
01	3255 X	2845	-0-	-410	-0-	55 1	2487 3			N	275	285 0		27
*02	3509 X	3221	-0-	-288	-0-	303 9								
03	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-	63 1	2819 3	338 9	338 9	N	307	292 0		42
						1 4				N	NO RPT			42

BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486	
10	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	101 1	6662 3	719 9	719 9	Y	654	653 0		6
11	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	142 1	5652 3	677 9	677 9	Y	615	615 0		6
12	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	126 1	5888 3	763 9	763 9	Y	694	692 0		8
01	7099 X	6973	-0-	-126	-0-	170 1	5986 3	811 9	811 9	Y	737	737 0		8
*02	6960 X	4850	-0-	-2110	-0-	113 1	4049 3	679 9	679 9	Y	617	619 0		6
03	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-	9 4				Y	NO RPT			6

BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7868 - 14069	
10	13935 X	13935	-0-	-0-	-0-	256 1	13276 3	388 9	388 9	Y	353	354 0		10
11	12051 X	12051	-0-	-0-	-0-	262 1	11191 3	593 9	593 9	Y	539	538 0		11
12	13175 X	8233	-0-	-4942	-0-	195 1	7410 3	626 9	626 9	Y	569	566 0		14
01	10323 X	6641	-0-	-3682	-0-	166 1	6003 3	471 9	471 9	Y	428	431 0		11
*02	9657 X	5393	-0-	-4264	-0-	105 1	4821 3	463 9	463 9	Y	421	420 0		12
03	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-	4 4				Y	NO RPT			12

BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 14240	
10	10075 X	5898	-0-	-4177	-0-	105 1	5455 3	332 9	332 9	Y	302	301 0		2
11	10330 X	10330	-0-	-0-	-0-	221 1	9409 3	696 9	696 9	Y	633	630 0		5
12	11436 X	11436	-0-	-0-	-0-	274 1	10404 3	755 9	755 9	Y	686	682 0		9
01	12961 X	12961	-0-	-0-	-0-	328 1	11835 3	796 9	796 9	Y	724	727 0		6
*02	15326 X	15326	-0-	-0-	-0-	297 1	13723 3	1293 9	1293 9	Y	1175	1171 0		10
03	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-	13 4				Y	NO RPT			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 278719 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577														
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
10	10199 X	8625	-0-	-1574	-0-	39 1	8166 3	Y	382	381 0				6
11	9870 X	9305	-0-	-565	-0-	420 9	8633 3	Y	561	561 0				6
12	10199 X	8983	-0-	-1216	-0-	55 1	8139 3	Y	712	709 0				9
01	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	617 9	8303 3	Y	709	708 0				10
*02	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	61 1	7402 3	Y	608	608 0				10
03	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-	780 9		Y	NO RPT					10
						66 1								
						669 9								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259														
10	9318 X	9318	-0-	-0-	-0-	121 1	7993 3	Y	1048	1047 0				9
11	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	51 4	7337 3	Y	793	792 0				10
12	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	184 1	872 9	Y	778	777 0				11
01	10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	17 4	7809 3	Y	914	913 0				12
*02	11180 X	11180	-0-	-0-	-0-	168 1	856 9	Y	1088	1088 0				12
03	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-	22 4	9138 3	Y	NO RPT					12
						259 1	1005 9							
						9 4	9690 3	Y						
						271 1	1197 9	Y						
						22 4								
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083														
10	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	7 1	1529 3	Y	106	106 0				-0-
11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	117 9	1217 3	Y	115	115 0				-0-
12	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	8 1	1411 3	Y	175	174 0				1
01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	127 9	1415 3	Y	167	167 0				1
*02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	11 1	1497 3	Y	159	159 0				1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	193 9		Y	NO RPT					1
						15 1								
						184 9								
						13 1								
						175 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7965 - 14099														
10	11625 X	6129	-0-	-5496	-0-	109 1	5637 3	Y	343	344 0				3
11	11250 X	5384	-0-	-5866	-0-	6 4	377 9	Y	393	393 0				3
12	11625 X	11270	-0-	-355	-0-	113 1	432 9	Y	880	873 0				10
01	10540 X	8554	-0-	-1986	-0-	2 4	10035 3	Y	727	731 0				6
*02	9860 X	8155	-0-	-1705	-0-	264 1	968 9	Y	784	783 0				7
03	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-	3 4	7544 3	Y	NO RPT					7
						209 1	800 9							
						1 4	7132 3	Y						
						154 1	862 9	Y						
						7 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC																		
BRISCOE CATARINA WEST																		
WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	44	1	2909	3	Y	315	315	0				1	
11	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	19	4	347	9								1	
12	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	60	1	2388	3	Y	257	257	0				2	
01	2790 X	2507	-0-	-283	-0-	6	4	283	9								2	
*02	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	73	1	3377	3	Y	351	350	0				2	
03	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	9	4	386	9								2	
						61	1	2158	3	Y	260	260	0				2	
						2	4	286	9								2	
						120	1	4284	3	Y	603	602	0				3	
						10	4	663	9								3	
										Y	NO RPT						3	
FOGMT														WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386				
10	9734 X	7807	-0-	-1927	-0-	105	1	7125	3	Y	514	507	0				34	
11	9420 X	8358	-0-	-1062	-0-	12	4	565	9								47	
12	9021 X	7030	-0-	-1991	-0-	200	1	7533	3	Y	558	545	0				31	
01	7626 X	7246	-0-	-380	-0-	11	4	614	9								45	
*02	7163 X	6493	-0-	-670	-0-	137	1	6352	3	Y	490	506	0				31	
03	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-	2	4	539	9								45	
						208	1	6373	3	Y	604	590	0				31	
						1	4	664	9								31	
						161	1	5921	3	Y	372	386	0				31	
						2	4	409	9								31	
										Y	NO RPT						31	
DENTONIO STATE 22 UNIT														WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925				
10	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	409	1	2519	3	Y	376	341	0				70	
11	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	414	9										49	
12	1829 N	606	-0-	-1223	-0-	377	1	2321	3	Y	265	286	0				15	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	4	292	9								-0-	
*02	2030 X	1337	-0-	-693	-0-	62	1	482	3	Y	55	89	0				17	
03	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-	1	4	61	9								17	
										Y	-0-	15	0				-0-	
						26	1	1172	3	Y	125	108	0				17	
						1	4	138	9								17	
										Y	NO RPT						17	
BRISCOE METCALF UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137				
10	11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	54	1	11192	3	Y	500	499	0				4	
11	10890 X	10383	-0-	-507	-0-	550	9										4	
12	11253 X	10205	-0-	-1048	-0-	61	1	9633	3	Y	626	626	0				7	
01	10557 X	10557	-0-	-0-	-0-	689	9										8	
*02	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	70	1	9258	3	Y	797	794	0				7	
03	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-	877	9										7	
						103	1	9515	3	Y	854	853	0				7	
						939	9										7	
						75	1	8435	3	Y	701	702	0				7	
						771	9										7	
										Y	NO RPT						7	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	134 1	6947 3	754 9	Y	685	685 0			6
11	8400 X	7436	-0-	-964	-0-	152 1	6475 3	806 9	Y	733	732 0			7
12	8680 X	7267	-0-	-1413	-0-	167 1	6348 3	750 9	Y	682	679 0			10
01	7409 X	7039	-0-	-370	-0-	174 1	6259 3	605 9	Y	550	553 0			7
*02	6931 X	6365	-0-	-566	-0-	119 1	5513 3	728 9	Y	662	660 0			9
03	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-				Y	NO RPT				9
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289														
10	15061 X	15061	-0-	-0-	-0-	677 1	12108 3	2257 9	Y	2052	2040 0			87
11	14550 X	11877	-0-	-2673	-0-	246 1	9494 3	2089 9	Y	1899	1880 0			106
12	15035 X	12827	-0-	-2208	-0-	373 1	10506 3	1934 9	Y	1758	1810 0			54
01	13292 X	13292	-0-	-0-	-0-	255 1	10454 3	2575 9	Y	2341	2326 0			69
*02	11658 X	11214	-0-	-444	-0-	189 1	8889 3	2133 9	Y	1939	1944 0			64
03	12462 X	NO RPT	-0-	-12462	-0-				Y	NO RPT				64
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276														
10	12175 X	12175	-0-	-0-	-0-	535 1	9559 3	2066 9	Y	1878	1867 0			73
11	13066 X	13066	-0-	-0-	-0-	269 1	10410 3	2334 9	Y	2122	2084 0			111
12	13093 X	13093	-0-	-0-	-0-	359 1	10086 3	2635 9	Y	2395	2439 0			67
01	9094 X	9094	-0-	-0-	-0-	13 4	2635 9	6432 3	Y	2273	2279 0			61
*02	9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	157 1	7399 3	2500 9	Y	1860	1867 0			54
03	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-	3 4	2046 9		Y	NO RPT				54
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299														
10	15779 X	13288	-0-	-2491	-0-	600 1	10711 3	1961 9	Y	1783	1774 0			77
11	15270 X	13154	-0-	-2116	-0-	274 1	10612 3	2214 9	Y	2013	1978 0			112
12	15779 X	13438	-0-	-2341	-0-	54 4	10859 3	2178 9	Y	1980	2031 0			61
01	13989 X	13989	-0-	-0-	-0-	387 1	11363 3	2340 9	Y	2127	2125 0			63
*02	10898 X	10898	-0-	-0-	-0-	14 4	8994 3	1709 9	Y	1554	1567 0			50
03	11594 X	NO RPT	-0-	-11594	-0-	192 1			Y	NO RPT				50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732													
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
10	5921 X	5202	-0-	-719	-0-	254 1	4226 3	56 4	Y	605	604 0		13
11	5730 X	5649	-0-	-81	-0-	272 1	4491 3	178 4	Y	644	637 0		20
12	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	461 1	6007 3	147 4	Y	923	927 0		16
01	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	444 1	5225 3	64 4	Y	626	626 0		16
*02	4495 X	4095	-0-	-400	-0-	282 1	3231 3	582 9	Y	529	531 0		14
03	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-				Y	NO RPT			14
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 12616													
10	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	336 1	5589 3	74 4	Y	663	662 0		11
11	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	286 1	4733 3	188 4	Y	670	662 0		19
12	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	476 1	6192 3	151 4	Y	1022	1026 0		15
01	8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	570 1	6716 3	82 4	Y	903	903 0		15
*02	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	383 1	4382 3	576 9	Y	524	527 0		12
03	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-				Y	NO RPT			12
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559													
10	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	359 1	5946 3	78 4	Y	832	830 0		20
11	8070 X	6795	-0-	-1275	-0-	330 1	5459 3	217 4	Y	717	709 0		28
12	8339 X	6699	-0-	-1640	-0-	400 1	5204 3	127 4	Y	880	886 0		22
01	6138 X	5755	-0-	-383	-0-	384 1	4527 3	56 4	Y	716	717 0		21
*02	5742 X	4198	-0-	-1544	-0-	294 1	3364 3	540 9	Y	491	494 0		18
03	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-				Y	NO RPT			18
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8206 - 13600													
10	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	254 1	4228 3	56 4	N	641	639 0		18
11	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	241 1	3982 3	158 4	N	635	628 0		25
12	4712 X	4366	-0-	-346	-0-	257 1	3350 3	82 4	N	615	621 0		19
01	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	392 1	4628 3	57 4	N	762	762 0		19
*02	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	323 1	3700 3	662 9	N	602	605 0		16
03	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-				N	NO RPT			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														//CONT.// 12018 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT											
SN EF MAVERICK, LLC														//CONT.// 797102																							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														WELL #: 10H				RRCID -> 278874				COMPL. DATE 12/31/2017				TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206											
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																
10	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-				315	1	5234	3	Y	577		576	0			13																
										69	4	635	9																								
11	16530	X	5531	-0-	-10999	-0-				275	1	4552	3	Y	475		470	0			18																
										181	4	523	9																								
12	8246	X	4517	-0-	-3729	-0-				281	1	3657	3	Y	445		449	0			14																
										89	4	490	9																								
01	5611	X	4739	-0-	-872	-0-				322	1	3801	3	Y	517		517	0			14																
										47	4	569	9																								
*02	5249	X	3391	-0-	-1858	-0-				241	1	2764	3	Y	351		353	0			12																
										386	9																										
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-								Y	NO RPT						12																
DENTONIO STATE 22 UNIT																						WELL #: 5H				RRCID -> 278907				COMPL. DATE 03/14/2014				TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892			
10	2139	N	1137	-0-	-1002	-0-				139	1	856	3	Y	129		134	0			23																
										142	9																										
11	1860	N	974	-0-	-886	-0-				120	1	739	3	Y	104		112	0			15																
										1	4	114	9																								
12	2015	N	986	-0-	-1029	-0-				99	1	768	3	Y	107		111	0			11																
										1	4	118	9																								
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-				22	1	987	3	Y	136		136	0			11																
										150	9																										
*02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-				25	1	1162	3	Y	321		290	0			42																
										1	4	353	9																								
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						42																
DENTONIO STATE 22 UNIT																						WELL #: 7H				RRCID -> 278908				COMPL. DATE 03/14/2014				TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808			
10	3472	X	2841	-0-	-631	-0-				334	1	2056	3	Y	410		377	0			73																
										451	9																										
11	3090	X	3077	-0-	-13	-0-				360	1	2217	3	Y	452		453	0			72																
										3	4	497	9																								
12	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-				368	1	2870	3	Y	606		602	0			76																
										5	4	667	9																								
01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-				74	1	3371	3	Y	634		642	0			68																
										697	9																										
*02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-				70	1	3115	3	Y	569		551	0			86																
										1	4	626	9																								
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-								Y	NO RPT						86																
DENTONIO STATE 22 UNIT																						WELL #: 8H				RRCID -> 278916				COMPL. DATE 03/14/2014				TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957			
10	3782	X	2973	-0-	-809	-0-				380	1	2338	3	Y	232		221	0			46																
										255	9																										
11	3780	X	974	-0-	-2806	-0-				126	1	774	3	Y	66		94	0			18																
										1	4	73	9																								
12	4371	X	1316	-0-	-3055	-0-				138	1	1076	3	Y	91		94	0			15																
										2	4	100	9																								
01	4371	X	646	-0-	-3725	-0-				13	1	580	3	Y	48		55	0			8																
										53	9																										
*02	4089	X	-0-	-0-	-4089	-0-								Y	-0-		8	0			-0-																
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-								Y	NO RPT						-0-																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
DENTONIO STATE 22 UNIT															
WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	517 1	3187 3	Y	477	426 0					83
11	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	525 9	3252 3	Y	458	467 0					74
12	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	528 1	3231 3	Y	453	468 0					59
01	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4 4	498 9	Y	575	574 0					60
*02	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	6 4	3786 3	Y	455	446 0					69
03	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-	84 1	501 9	Y	NO RPT						69
						633 9									
						66 1									
						1 4									
SOUTH SPUR UNIT B														WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8207 - 13199	
10	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	109 1	4511 3	Y	1227	1280 0					27
11	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	1350 9	2987 3	Y	781	789 0					19
12	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	61 1	859 9	Y	759	761 0					17
01	DLQ G-10	3923	-0-	3923	3923	1 4	2902 3	Y	1000	997 0					20
*02	DLQ G-10	8082	-0-	8082	12005	97 1	2756 3	Y	2138	2103 0					55
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	12005	835 9		Y	NO RPT						55
						67 1									
						1100 9									
						132 1									
						2352 9									
DENTONIO STATE 22 UNIT														WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118	
10	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	312 1	1919 3	Y	427	384 0					75
11	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	470 9	1719 3	Y	361	376 0					60
12	2294 N	2060	-0-	-234	-0-	279 1	397 9	Y	304	322 0					42
01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	2 4	1527 3	Y	266	277 0					31
*02	2146 N	1597	-0-	-549	-0-	196 1	334 9	Y	267	256 0					42
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30 1	1358 3	Y	NO RPT						42
						293 9									
						28 1									
						1 4									
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236	
10	27590 X	22002	-0-	-5588	-0-	180 1	21405 3	Y	377	384 0					37
11	25020 X	21014	-0-	-4006	-0-	2 4	415 9	Y	454	445 0					46
12	24397 X	21611	-0-	-2786	-0-	203 1	20311 3	Y	434	426 0					54
01	23591 X	20704	-0-	-2887	-0-	1 4	499 9	Y	450	458 0					46
*02	21228 X	19035	-0-	-2193	-0-	174 1	20957 3	Y	400	407 0					39
03	22010 X	NO RPT	-0-	-22010	-0-	3 4	477 9	Y	NO RPT						39
						151 1	20048 3	Y							
						10 4	495 9	Y							
						122 1	18453 3	Y							
						20 4	440 9	Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102									
CHAPARRAL WILDLIFE STATE				WELL #: 26H		RRCID -> 279263		COMPL. DATE 12/10/2015		TOTAL DEPTH 8596		PERF. 8635 - 19488	
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
10	21948 X	17237	-0-	-4711	-0-	142 1	16789 3	305 9	Y	277	282 0		26
11	19200 X	16232	-0-	-2968	-0-	156 1	15698 3	377 9	Y	343	335 0		34
12	19065 X	16191	-0-	-2874	-0-	131 1	15691 3	367 9	Y	334	327 0		41
01	18817 X	16464	-0-	-2353	-0-	120 1	15945 3	391 9	Y	355	361 0		35
*02	16675 X	14020	-0-	-2655	-0-	89 1	13590 3	326 9	Y	296	304 0		27
03	17236 X	NO RPT	-0-	-17236	-0-	15 4			Y	NO RPT			27

FOGMT				WELL #: 18SP		RRCID -> 279266		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 6287		PERF. 7077 - 12328	
10	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	51 1	3491 3	432 9	Y	393	373 0		27
11	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	98 1	3659 3	508 9	Y	462	449 0		40
12	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	69 1	3196 3	543 9	Y	494	502 0		32
01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	48 1	1459 3		Y	189	205 0		16
*02	2523 X	1773	-0-	-750	-0-	208 9	1460 3		Y	248	244 0		20
03	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-	273 9			Y	NO RPT			20

FOGMT				WELL #: 40SP		RRCID -> 279267		COMPL. DATE 01/12/2015		TOTAL DEPTH 6267		PERF. 6730 - 13151	
10	9393 X	8191	-0-	-1202	-0-	112 1	7547 3	520 9	Y	473	475 0		32
11	9120 X	7444	-0-	-1676	-0-	180 1	6770 3	484 9	Y	440	436 0		36
12	9424 X	7190	-0-	-2234	-0-	142 1	6582 3	464 9	Y	422	432 0		26
01	9269 X	7044	-0-	-2225	-0-	210 1	6427 3	406 9	Y	369	367 0		28
*02	8004 X	6925	-0-	-1079	-0-	172 1	6331 3	420 9	Y	382	379 0		31
03	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-	2 4			Y	NO RPT			31

MAUND RANCH 27 UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 279281		COMPL. DATE 02/25/2016		TOTAL DEPTH 6527		PERF. 6910 - 11572	
10	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	380 1	6116 3	1066 9	Y	969	966 0		42
11	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	524 1	5864 3	1130 9	Y	1027	1014 0		55
12	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	410 1	4171 3	717 9	Y	652	666 0		41
01	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	459 1	4187 3	1077 9	Y	979	979 0		41
*02	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	332 1	3658 3	1137 9	Y	1034	1007 0		68
03	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-				Y	NO RPT			68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
MAUND RANCH 27 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537														
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
10	9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	470 1	7557 3	Y	1268	1264	0			60
11	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	1395 9	4597 3	Y	1011	1004	0			67
12	4898 X	4410	-0-	-488	-0-	410 1	3188 3	Y	825	837	0			55
01	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	1112 9	4851 3	Y	1447	1443	0			59
*02	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	314 1	3630 3	Y	1073	1054	0			78
03	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-	908 9		Y	NO RPT					78
						531 1								
						1592 9								
						330 1								
						1180 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 8096 - 14421														
10	7440 X	6157	-0-	-1283	-0-	104 1	5400 3	Y	588	588	0			9
11	7050 X	5867	-0-	-1183	-0-	6 4	647 9	Y	612	612	0			9
12	7285 X	5414	-0-	-1871	-0-	119 1	5073 3	Y	579	577	0			11
01	6138 X	5334	-0-	-804	-0-	2 4	673 9	Y	592	594	0			9
*02	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	123 1	4653 3	Y	509	509	0			9
03	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-	1 4	637 9	Y	NO RPT					9
						126 1	4556 3	Y						
						1 4	651 9	Y						
						137 1	6357 3	Y						
						6 4	560 9	Y						
STUMBERG RANCH														
WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147														
10	5301 X	4978	-0-	-323	-0-	395 1	3722 3	Y	783	740	0			86
11	5430 X	4272	-0-	-1158	-0-	861 9	3142 3	Y	681	725	0			42
12	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	381 1	4382 3	Y	810	779	0			73
01	5859 X	3600	-0-	-2259	-0-	749 9	891 9	Y	508	524	0			57
*02	5017 X	3199	-0-	-1818	-0-	489 1	2732 3	Y	627	620	0			64
03	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-	1 4	559 9	Y	NO RPT					64
						280 1	2227 3	Y						
						2 4	690 9	Y						
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7985 - 14182														
10	12369 X	10954	-0-	-1415	-0-	193 1	9968 3	Y	711	710	0			21
11	11550 X	10527	-0-	-1023	-0-	11 4	782 9	Y	760	758	0			23
12	11904 X	9763	-0-	-2141	-0-	222 1	9465 3	Y	667	664	0			26
01	11191 X	9896	-0-	-1295	-0-	4 4	836 9	Y	705	707	0			24
*02	10469 X	9162	-0-	-1307	-0-	232 1	8795 3	Y	762	760	0			26
03	10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-	2 4	734 9	Y	NO RPT					26
						246 1	8873 3	Y						
						1 4	776 9	Y						
						177 1	8140 3	Y						
						7 4	838 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SN EF MAVERICK, LLC																			
LA BANDERA RANCH UNIT B																			
WELL #: 7H										RRCID -> 279348		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 6413		PERF. 7068 - 11808			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	3224 X	2233	-0-	-991	-0-	43	1	1822	3	Y	329	326	0			12			
						6	4	362	9										
11	3120 X	2007	-0-	-1113	-0-	64	1	1543	3	Y	334	337	0			9			
						33	4	367	9										
12	3224 X	2186	-0-	-1038	-0-	53	1	1793	3	Y	296	296	0			9			
						14	4	326	9										
01	2976 X	2195	-0-	-781	-0-	65	1	1726	3	Y	350	351	0			8			
						19	4	385	9										
*02	2378 X	1419	-0-	-959	-0-	30	1	1163	3	Y	195	196	0			7			
						11	4	215	9										
03	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					7			
MAUND RANCH 27 UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 279424		COMPL. DATE 02/25/2016		TOTAL DEPTH 6403		PERF. 6930 - 11536	
10	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	419	1	6728	3	Y	1828	1817	0			84			
						2011	9												
11	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	433	1	4845	3	Y	1427	1417	0			94			
						1570	9												
12	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	363	1	3693	3	Y	1007	1027	0			74			
						1108	9												
01	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	259	1	2364	3	Y	1086	1095	0			65			
						1195	9												
*02	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	374	1	4119	3	Y	1604	1555	0			114			
						1764	9												
03	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					114			
DIAMOND H STATE UNIT D										WELL #: 8H		RRCID -> 279425		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 7637		PERF. 7838 - 12791	
10	6262 X	1113	-0-	-5149	-0-	154	1	905	3	Y	48	48	0			-0-			
						1	4	53	9										
11	5730 X	4744	-0-	-986	-0-	531	1	3824	3	Y	328	326	0			2			
						28	4	361	9										
12	6262 X	1961	-0-	-4301	-0-	169	1	1199	3	Y	514	510	0			6			
						28	4	565	9										
01 DLQ G-10		1444	-0-	1444	1444	77	1	876	3	Y	439	410	0	30	1	5			
						8	4	483	9										
*02 DLQ G-10		1294	-0-	1294	2738	71	1	875	3	Y	309	308	0			6			
						8	4	340	9										
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2738					Y	NO RPT					6			
LA BANDERA RANCH										WELL #: 3H		RRCID -> 279534		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 5764		PERF. 6570 - 10952	
10	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	108	1			-0-			
11	1320 X	1224	-0-	-96	-0-					Y	210	199	1			11			
						22	1	936	3										
						35	4	231	9										
12	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	32	1	2678	3	Y	195	201	1			5			
						106	4	215	9										
01	2139 X	1858	-0-	-281	-0-	19	1	1763	3	Y	23	27	1			1			
						51	4	25	9										
*02	1189 N	-0-	-0-	-1189	-0-					Y	-0-	1	1			-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
LA BANDERA RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923														
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
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	24 1	355 3	Y	257	225 1				76
11	780 X	780	-0-	-0-	-0-	283 9	461 3	Y	248	242 1				82
12	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	46 1	663 3	Y	336	222 1				196
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	273 9	204 3	Y	203	365 1				34
*02	754 N	455	-0-	-299	-0-	50 1	202 3	Y	115	105 1				44
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	370 9		Y	NO RPT					44
						30 1								
						223 9								
						126 1								
						127 9								
STUMBERG RANCH														
WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039														
10	5146 X	4085	-0-	-1061	-0-	331 1	3116 3	Y	580	548 0				62
11	4980 X	3506	-0-	-1474	-0-	638 9	2667 3	Y	469	501 0				30
12	4836 X	4754	-0-	-82	-0-	323 1	3662 3	Y	620	595 0				55
01	4712 X	3987	-0-	-725	-0-	516 9	682 9	Y	514	522 0				47
*02	3915 X	3606	-0-	-309	-0-	409 1	3074 3	Y	540	536 0				51
03	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-	1 4	565 9	Y	NO RPT					51
						347 1								
						1 4								
						337 1								
						2 4								
ROGERS DENTONIO 33 UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246														
10	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	196 1	2919 3	Y	891	887 0				14
11	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	548 4	980 9	Y	655	659 0				10
12	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	155 1	2617 3	Y	697	690 0				17
01	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	974 4	721 9	Y	757	761 0				13
*02	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	212 1	3436 3	Y	645	642 0				16
03	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-	929 4	767 9	Y	NO RPT					16
						265 1								
						1 4								
						282 1								
						1 4								
ROGERS DENTONIO 33 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238														
10	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	200 1	2969 3	Y	475	473 0				5
11	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	557 4	523 9	Y	370	372 0				3
12	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	130 1	2196 3	Y	707	698 0				12
01	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	817 4	407 9	Y	670	674 0				8
*02	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	235 1	3803 3	Y	574	571 0				11
03	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-	1028 4	778 9	Y	NO RPT					11
						253 1								
						1 4								
						261 1								
						631 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102									
FOGMT				WELL #: 38SP		RRCID -> 279590		COMPL. DATE 01/28/2015		TOTAL DEPTH		6255 PERF. 6787 - 13158	
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
10	9517 X	7536	-0-	-1981	-0-	102 1	6897 3	Y	478	482	0		32
						11 4	526 9						
11	9210 X	7169	-0-	-2041	-0-	172 1	6473 3	Y	467	461	0		38
						10 4	514 9						
12	9269 X	8715	-0-	-554	-0-	169 1	7842 3	Y	637	637	0		38
						3 4	701 9						
01	8773 X	8441	-0-	-332	-0-	249 1	7642 3	Y	498	499	0		37
						2 4	548 9						
*02	7975 X	7074	-0-	-901	-0-	174 1	6378 3	Y	473	473	0		37
						2 4	520 9						
03	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-			Y	NO RPT				37
FOGMT				WELL #: 39SP		RRCID -> 279592		COMPL. DATE 01/28/2015		TOTAL DEPTH		6253 PERF. 6695 - 13148	
10	4588 X	4550	-0-	-38	-0-	63 1	4248 3	Y	211	216	0		11
						7 4	232 9						
11	4260 X	3231	-0-	-1029	-0-	80 1	2979 3	Y	153	154	0		10
						4 4	168 9						
12	4743 X	3798	-0-	-945	-0-	76 1	3525 3	Y	178	180	0		8
						1 4	196 9						
01	4743 X	2242	-0-	-2501	-0-	68 1	2077 3	Y	88	92	0		4
						97 9							
*02	4437 X	3480	-0-	-957	-0-	88 1	3236 3	Y	141	137	0		8
						1 4	155 9						
03	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			Y	NO RPT				8
STUMBERG RANCH				WELL #: 48H		RRCID -> 279597		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH		7435 PERF. 8073 - 12039	
10	4402 X	3630	-0-	-772	-0-	286 1	2689 3	Y	595	559	0		65
						655 9							
11	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	409 1	3373 3	Y	725	754	0		36
						798 9							
12	4402 X	4153	-0-	-249	-0-	345 1	3081 3	Y	661	640	0		57
						727 9							
01	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	380 1	3362 3	Y	603	610	0		50
						1 4	663 9						
*02	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	513 1	4077 3	Y	627	623	0		54
						4 4	690 9						
03	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			Y	NO RPT				54
ROGERS DENTONIO 32 UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 279625		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH		6758 PERF. 7429 - 11742	
10	9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	400 1	7914 3	Y	989	977	0		36
						1088 9							
11	9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	420 1	7455 3	Y	1074	1078	0		32
						1181 9							
12	8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	472 1	7272 3	Y	903	903	0		32
						993 9							
01	9414 X	9414	-0-	-0-	-0-	588 1	7643 3	Y	1075	1080	0		27
						1183 9							
*02	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	476 1	6553 3	Y	805	798	0		34
						886 9							
03	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-			Y	NO RPT				34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
DENTONIO STATE 22 UNIT															
WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052															
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	
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	150 1	927 3	Y	255	230 0				44	
11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	281 9	1242 3	Y	224	232 0				36	
12	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	202 1	246 9		198	208 0				26	
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	177 1	1374 3	Y	180	187 0				19	
*02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	2 4	218 9		263	245 0				37	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26 1	1141 3	Y	NO RPT					37	
						198 9									
						289 9									
DENTONIO STATE 22 UNIT															
WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090															
10	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	368 1	2268 3	Y	559	504 0				94	
11	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	615 9	2258 3	Y	573	579 0				88	
12	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	366 1	630 9		490	516 0				62	
01	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	3 4	2227 3	Y	475	489 0				48	
*02	2668 X	2513	-0-	-155	-0-	285 1	539 9		409	399 0				58	
03	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-	4 4	2333 3	Y	NO RPT					58	
						51 1									
						523 9									
						45 1	2017 3	Y							
						1 4	450 9								
CHAPARRAL WILDLIFE STATE															
WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506															
10	16368 X	13601	-0-	-2767	-0-	113 1	13239 3	Y	226	230 0				20	
11	13710 X	11776	-0-	-1934	-0-	249 9	11320 3	Y	311	302 0				29	
12	13485 X	12201	-0-	-1284	-0-	114 1	332 9		302	295 0				36	
01	12045 X	12045	-0-	-0-	-0-	342 9	11770 3	Y	313	319 0				30	
*02	10904 X	10510	-0-	-394	-0-	98 1	332 9		275	280 0				25	
03	11656 X	NO RPT	-0-	-11656	-0-	1 4	11608 3	Y	NO RPT					25	
						88 1	344 9								
						5 4	10129 3	Y							
						67 1	303 9								
						11 4									
DIAMOND H STATE UNIT D															
WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008															
10	1643 X	1058	-0-	-585	-0-	140 1	818 3	Y	90	90 0				3	
11	9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	1 4	99 9		1209	1203 0				9	
12	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	957 1	6899 3	Y	605	603 0				11	
01	DLQ G-10	5286	-0-	5286	5286	51 4	1330 9		686	639 0				12	
*02	DLQ G-10	134	-0-	134	5420	409 1	2904 3	Y	47	49 0				10	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5420	68 4	666 9		NO RPT					10	
						361 1	4132 3	Y							
						38 4	755 9								
						6 1	75 3								
						1 4	52 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
DIAMOND H STATE UNIT D														
WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737														
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
10	1984 X	750	-0-	-1234	-0-	103	1	604	3	Y	38	38	0	-0-
						1	4	42	9					
11	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	523	1	3771	3	Y	383	381	0	2
						28	4	421	9					
12	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	369	1	2619	3	Y	316	315	0	3
						61	4	348	9					
01	DLQ G-10	625	-0-	625	625	35	1	406	3	Y	164	153	0	2
						4	4	180	9				12 1	
*02	DLQ G-10	437	-0-	437	1062	23	1	282	3	Y	118	117	0	3
						2	4	130	9					
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	1062					Y	NO RPT			3
DIAMOND H STATE UNIT D														
WELL #: 10H RRCID -> 279704 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691														
10	2387 X	834	-0-	-1553	-0-	113	1	662	3	Y	53	54	0	-0-
						1	4	58	9					
11	2310 X	1011	-0-	-1299	-0-	91	1	659	3	Y	233	233	0	-0-
						5	4	256	9					
12	2387 X	1090	-0-	-1297	-0-	98	1	704	3	Y	246	245	0	1
						17	4	271	9					
01	DLQ G-10	676	-0-	676	676	43	1	501	3	Y	115	108	0	-0-
						5	4	127	9				8 1	
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	676					Y	-0-			-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	676					Y	NO RPT			-0-
DIAMOND H STATE UNIT D														
WELL #: 11H RRCID -> 279706 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116														
10	4712 X	1722	-0-	-2990	-0-	236	1	1389	3	Y	86	87	0	3
						2	4	95	9					
11	4560 X	659	-0-	-3901	-0-	67	1	486	3	Y	93	93	0	3
						4	4	102	9					
12	4712 X	1020	-0-	-3692	-0-	93	1	661	3	Y	227	224	0	6
						16	4	250	9					
01	DLQ G-10	1581	-0-	1581	1581	100	1	1148	3	Y	293	273	0	6
						11	4	322	9				20 1	
*02	DLQ G-10	2842	-0-	2842	4423	185	1	2275	3	Y	329	327	0	8
						20	4	362	9					
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	4423					Y	NO RPT			8
FOGMT														
WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137														
10	9982 X	7435	-0-	-2547	-0-	666	1	6162	3	Y	552	552	0	58
						607	9							
11	9150 X	7148	-0-	-2002	-0-	313	1	6254	3	Y	528	525	0	61
						581	9							
12	8184 X	6907	-0-	-1277	-0-	28	1	6306	3	Y	521	509	0	73
						573	9							
01	8184 X	6394	-0-	-1790	-0-	5823	3	571	9	Y	519	526	0	66
*02	7424 X	5927	-0-	-1497	-0-	5329	3	598	9	Y	544	551	0	59
03	7409 X NO RPT	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT			59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
MAUND RANCH 27 UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	0	-0-	
11	3000 N	3552	-0-	552	552	202	1	2268	3	Y	984	952	0	32	
12	2516 N	1964	-0-	-552	-0-	1082	9	1274	3	Y	514	526	0	20	
01	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	125	1	998	3	Y	574	574	0	20	
*02	1421 X	1377	-0-	-44	-0-	565	9	654	3	Y	604	589	0	35	
03	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-	109	1			Y	NO RPT			35	
						631	9								
						59	1								
						664	9								
ROGERS DENTONIO 33 UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238															
10	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	205	1	3060	3	Y	1013	1009	0	17	
11	3750 X	3469	-0-	-281	-0-	575	4	1114	9						
12	3875 X	3544	-0-	-331	-0-	115	1	1937	3	Y	633	637	0	13	
01	3906 X	2253	-0-	-1653	-0-	721	4	696	9						
*02	3654 X	2373	-0-	-1281	-0-	129	1	2085	3	Y	696	689	0	20	
03	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-	564	4	766	9						
						107	1	1582	3	Y	513	520	0	13	
						564	9								
						103	1	1496	3	Y	704	699	0	18	
						774	9								
										Y	NO RPT			18	
FOGMT															
WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844															
10	12865 X	11894	-0-	-971	-0-	164	1	11068	3	Y	585	585	0	40	
11	12864 X	12864	-0-	-0-	-0-	18	4	644	9						
12	12391 X	12391	-0-	-0-	-0-	314	1	11810	3	Y	657	641	0	56	
01	11749 X	11085	-0-	-664	-0-	17	4	723	9						
*02	12151 X	10669	-0-	-1482	-0-	246	1	11422	3	Y	654	667	0	43	
03	12989 X	NO RPT	-0-	-12989	-0-	4	4	719	9						
						333	1	10196	3	Y	504	506	0	41	
						2	4	554	9						
						269	1	9863	3	Y	485	484	0	42	
						3	4	534	9						
										Y	NO RPT			42	
ROGERS DENTONIO 33 UNIT															
WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306															
10	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	170	1	2527	3	Y	357	357	0	5	
11	3330 X	2227	-0-	-1103	-0-	474	4	393	9						
12	3441 X	3169	-0-	-272	-0-	82	1	1393	3	Y	212	214	0	3	
01	3503 X	2793	-0-	-710	-0-	519	4	233	9						
*02	3277 X	3181	-0-	-96	-0-	127	1	2052	3	Y	395	391	0	7	
03	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-	555	4	435	9						
						146	1	2165	3	Y	438	441	0	4	
						482	9								
						169	1	2454	3	Y	507	503	0	8	
						558	9								
										Y	NO RPT			8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC STUMBERG RANCH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
				WELL #:	45H	RRCID ->	279860	COMPL. DATE	12/14/2015	TOTAL	DEPTH	7427	PERF.	7840 -	12063				
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
10	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-			388	1	3653	3	Y	555	526	0		47	
11	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-			611	9	3561	3	Y	585	608	0		24	
12	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-			431	1	3283	3	Y	533	515	0		42	
01	5518	X	3989	-0-	-1529	-0-			644	9	3105	3	Y	484	489	0		37	
*02	5162	X	3183	-0-	-1979	-0-			367	1	2413	3	Y	422	422	0		37	
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			586	9	464	9	Y	NO RPT				37	
STUMBERG RANCH					WELL #:	47H	RRCID ->	279889	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL	DEPTH	7415	PERF.	7782 -	12001			
10	2139	N	795	-0-	-1344	-0-			59	1	560	3	Y	160	153	0		20	
11	1110	N	971	-0-	-139	-0-			176	9	722	3	Y	146	157	0		9	
12	1209	N	879	-0-	-330	-0-			88	1	690	3	Y	102	100	0		11	
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-			161	9	964	3	Y	129	130	0		10	
*02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-			77	1	848	3	Y	113	113	0		10	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			112	9	124	9	Y	NO RPT				10	
FOGMT					WELL #:	44SP	RRCID ->	279890	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL	DEPTH	6211	PERF.	6697 -	12686			
10	6851	X	5823	-0-	-1028	-0-			79	1	5350	3	Y	350	351	0		25	
11	6150	X	4860	-0-	-1290	-0-			9	4	385	9	Y	288	287	0		26	
12	5890	X	5258	-0-	-632	-0-			117	1	4419	3	Y	288	287	0		26	
01	5890	X	3758	-0-	-2132	-0-			7	4	317	9	Y	371	373	0		24	
*02	5481	X	2924	-0-	-2557	-0-			102	1	4746	3	Y	371	373	0		24	
03	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-			2	4	408	9	Y	229	234	0		19	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH					WELL #:	118H	RRCID ->	279892	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL	DEPTH	7938	PERF.	8760 -	15215			
10	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-			110	1	3395	3	Y	229	234	0		19	
11	8370	X	7608	-0-	-762	-0-			1	4	252	9	Y	184	187	0		16	
12	8649	X	5365	-0-	-3284	-0-			72	1	2649	3	Y	184	187	0		16	
01	8401	X	6296	-0-	-2105	-0-			1	4	202	9	Y	NO RPT				16	
*02	7859	X	6610	-0-	-1249	-0-			1	4	202	9	Y	NO RPT				16	
03	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-			1	4	202	9	Y	NO RPT				16	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH					WELL #:	118H	RRCID ->	279892	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL	DEPTH	7938	PERF.	8760 -	15215			
10	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-			534	1	8721	3	Y	1502	1498	0		17	
11	8370	X	7608	-0-	-762	-0-			13	4	1652	9	Y	1045	1041	0		21	
12	8649	X	5365	-0-	-3284	-0-			362	1	6079	3	Y	1045	1041	0		21	
01	8401	X	6296	-0-	-2105	-0-			17	4	1150	9	Y	705	707	0		19	
*02	7859	X	6610	-0-	-1249	-0-			281	1	4293	3	Y	705	707	0		19	
03	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-			15	4	776	9	Y	859	864	0		14	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH					WELL #:	118H	RRCID ->	279892	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL	DEPTH	7938	PERF.	8760 -	15215			
10	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-			330	1	5009	3	Y	859	864	0		14	
11	8370	X	7608	-0-	-762	-0-			12	4	945	9	Y	908	905	0		17	
12	8649	X	5365	-0-	-3284	-0-			112	1	5489	3	Y	908	905	0		17	
01	8401	X	6296	-0-	-2105	-0-			10	4	999	9	Y	NO RPT				17	
*02	7859	X	6610	-0-	-1249	-0-			10	4	999	9	Y	NO RPT				17	
03	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-			10	4	999	9	Y	NO RPT				17	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	78 1	5150 3	Y	771	771	0				12
						33 4	848 9								
11	4860 X	4405	-0-	-455	-0-	92 1	3689 3	Y	559	559	0				12
						9 4	615 9								
12	5022 X	3783	-0-	-1239	-0-	67 1	3135 3	Y	520	519	0				13
						9 4	572 9								
01	5549 X	2649	-0-	-2900	-0-	62 1	2185 3	Y	364	365	0				12
						2 4	400 9								
*02	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	139 1	4949 3	Y	925	922	0				15
						11 4	1018 9								
03	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-			Y	NO RPT						15
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243	
10	8649 X	5057	-0-	-3592	-0-	297 1	3437 3	Y	1191	1204	0				32
						13 4	1310 9								
11	8910 X	7971	-0-	-939	-0-	554 1	6358 3	Y	962	967	0				27
						1 4	1058 9								
12	8525 X	7200	-0-	-1325	-0-	598 1	6058 3	Y	478	472	0				33
						18 4	526 9								
01	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	604 1	5478 3	Y	493	506	0				20
						7 4	542 9								
*02	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	370 1	4599 3	Y	1170	1153	0				37
						5 4	1287 9								
03	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			Y	NO RPT						37
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222	
10	8804 X	8735	-0-	-69	-0-	549 1	6339 3	Y	1657	1659	0				41
						24 4	1823 9								
11	8550 X	7375	-0-	-1175	-0-	450 1	5174 3	Y	1591	1590	0				42
						1 4	1750 9								
12	8835 X	6679	-0-	-2156	-0-	451 1	4574 3	Y	1491	1436	0				97
						14 4	1640 9								
01	7595 X	6234	-0-	-1361	-0-	474 1	4290 3	Y	1332	1379	0				50
						5 4	1465 9								
*02	7105 X	4941	-0-	-2164	-0-	288 1	3587 3	Y	965	985	0				30
						4 4	1062 9								
03	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-			Y	NO RPT						30
STUMBERG RANCH														WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164	
10	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	750 1	5307 3	Y	826	800	0				74
						13 4	909 9								
11	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	716 1	4468 3	Y	667	686	0				55
						2 4	734 9								
12	6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	831 1	5373 3	Y	713	678	0				90
						10 4	784 9								
01	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	980 1	5504 3	Y	832	857	0				65
						18 4	915 9								
*02	6264 X	5325	-0-	-939	-0-	276 1	4205 3	Y	767	778	0				54
						844 9									
03	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-			Y	NO RPT						54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8590 - 14987														
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
10	8897 X	1369	-0-	-7528	-0-	66 1	1089 3	2 4	212 9	Y	193	191 0		2
11	10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	517 1	8674 3	24 4	1693 9	Y	1539	1511 0		30
12	10624 X	10624	-0-	-0-	-0-	554 1	8464 3	30 4	1576 9	Y	1433	1426 0		37
01	9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	483 1	7319 3	17 4	1425 9	Y	1295	1312 0		20
*02	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	150 1	7368 3	14 4	1384 9	Y	1258	1256 0		22
03	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT			22
FOGMT														
WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685														
10	8680 X	7478	-0-	-1202	-0-	103 1	6942 3	11 4	422 9	Y	384	388 0		29
11	8400 X	6015	-0-	-2385	-0-	147 1	5513 3	8 4	347 9	Y	315	315 0		29
12	8680 X	5670	-0-	-3010	-0-	113 1	5228 3	2 4	327 9	Y	297	305 0		21
01	8029 X	7589	-0-	-440	-0-	220 1	6751 3	2 4	616 9	Y	560	537 0		44
*02	7511 X	6462	-0-	-1049	-0-	157 1	5785 3	2 4	518 9	Y	471	474 0		41
03	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT			41
FOGMT														
WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390														
10	4092 X	3898	-0-	-194	-0-	52 1	3526 3	6 4	314 9	Y	285	299 0		21
11	3960 X	3931	-0-	-29	-0-	96 1	3604 3	5 4	226 9	Y	205	208 0		18
12	3844 X	3475	-0-	-369	-0-	69 1	3215 3	1 4	190 9	Y	173	179 0		12
01	3627 X	1892	-0-	-1735	-0-	57 1	1748 3	87 9		Y	79	83 0		8
*02	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	142 1	5208 3	1 4	292 9	Y	265	251 0		22
03	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT			22
FOGMT UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665														
10	3472 X	2416	-0-	-1056	-0-	313 1	1840 3	1 4	262 9	Y	238	246 0		27
11	3360 X	2681	-0-	-679	-0-	372 1	1980 3	1 4	328 9	Y	298	252 0		73
12	3472 X	3046	-0-	-426	-0-	385 1	2339 3	1 4	321 9	Y	292	342 0		23
01	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	385 1	2359 3	1 4	320 9	Y	291	286 0		28
*02	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	489 1	2678 3	2 4	314 9	Y	285	286 0		27
03	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT			27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102									
LA BANDERA RANCH UNIT B				WELL #: 1H		RRCID -> 280041		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 6335		PERF. 7062 - 11925	
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
10	4960 X	3754	-0-	-1206	-0-	70 1	3010 3	Y	604	597	0		15
						10 4	664 9						
11	4800 X	2574	-0-	-2226	-0-	78 1	1898 3	Y	506	514	0		7
						41 4	557 9						
12	4960 X	2408	-0-	-2552	-0-	56 1	1916 3	Y	383	385	0		5
						15 4	421 9						
01	4495 X	4072	-0-	-423	-0-	116 1	3086 3	Y	759	755	0		9
						35 4	835 9						
*02	4118 X	3306	-0-	-812	-0-	65 1	2503 3	Y	650	646	0		13
						23 4	715 9						
03	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT				13
FOGHT UNIT A				WELL #: 4H		RRCID -> 280042		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 6304		PERF. 6750 - 11664	
10	3472 X	2851	-0-	-621	-0-	378 1	2230 3	Y	219	222	0		27
						2 4	241 9						
11	3360 X	2395	-0-	-965	-0-	349 1	1858 3	Y	170	152	0		45
						1 4	187 9						
12	3472 X	1192	-0-	-2280	-0-	155 1	948 3	Y	80	116	0		9
						1 4	88 9						
01	3131 X	2071	-0-	-1060	-0-	260 1	1594 3	Y	196	187	0		18
						1 4	216 9						
*02	2929 X	1203	-0-	-1726	-0-	161 1	885 3	Y	142	147	0		13
						1 4	156 9						
03	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			Y	NO RPT				13
FOGHT UNIT A				WELL #: 5H		RRCID -> 280043		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 6324		PERF. 6711 - 11583	
10	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	556 1	3270 3	Y	435	429	0		48
						2 4	479 9						
11	3450 X	3060	-0-	-390	-0-	409 1	2176 3	Y	431	372	0		107
						1 4	474 9						
12	3565 X	3235	-0-	-330	-0-	393 1	2393 3	Y	406	481	0		32
						2 4	447 9						
01	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	343 1	2102 3	Y	393	388	0		37
						1 4	432 9						
*02	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	394 1	2159 3	Y	392	392	0		37
						2 4	431 9						
03	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT				37
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #: 92H		RRCID -> 280044		COMPL. DATE 08/07/2015		TOTAL DEPTH 7198		PERF. 8150 - 14280	
10	5890 X	1875	-0-	-4015	-0-	7 1	474 3	Y	1266	1250	0		16
						1 4	1393 9						
11	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-			Y	-0-	16	0		-0-
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	384	380	0		4
01 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	242	243	0		3
*02 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	219	188	0	31 1	3
03 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				3
BOYD, G. G.				WELL #: 1H		RRCID -> 280106		COMPL. DATE 12/14/2015		TOTAL DEPTH 7215		PERF. 7665 - 12687	
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	960 3	378 9	N	344	169	1		310
11	1020 N	818	-0-	-202	-0-	507 3	311 9	N	283	338	1		255
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	289	184	1		360
01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	689 3	385 9	N	350	524	1		186
*02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	815 3	338 9	N	307	361	1		132
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				132

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102									
FOGMT UNIT A				WELL #:		2H	RRCID -> 280109	COMPL. DATE 10/12/2015	TOTAL DEPTH	6307	PERF. 6895 - 12107		
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
10	3596 X	2916	-0-	-680	-0-	391 1	2302 3	Y	201	201	0		23
						2 4	221 9						
11	3480 X	2374	-0-	-1106	-0-	340 1	1812 3	Y	201	174	0		50
						1 4	221 9						
12	3596 X	2693	-0-	-903	-0-	345 1	2097 3	Y	227	260	0		17
						1 4	250 9						
01	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	355 1	2175 3	Y	233	229	0		21
						1 4	256 9						
*02	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	375 1	2050 3	Y	217	217	0		21
						1 4	239 9						
03	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-			Y	NO RPT				21
STUMBERG RANCH UNIT C				WELL #:		13H	RRCID -> 280113	COMPL. DATE 10/12/2015	TOTAL DEPTH	7235	PERF. 7818 - 12147		
10	3193 X	3136	-0-	-57	-0-	263 1	2185 3	Y	625	596	0		59
						688 9							
11	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	383 1	3214 3	Y	501	521	0		39
						551 9							
12	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	298 1	2202 3	Y	420	428	0		31
						462 9							
01	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	350 1	1954 3	Y	767	741	0		57
						844 9							
*02	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	190 1	1121 3	Y	398	419	0	13 1	23
						438 9							
03	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT				23
CHAPARRAL WILDLIFE STATE				WELL #:		27H	RRCID -> 280129	COMPL. DATE 12/10/2015	TOTAL DEPTH	8508	PERF. 8890 - 14467		
10	10137 X	7896	-0-	-2241	-0-	65 1	7676 3	Y	141	144	0		12
						155 9							
11	8790 X	7891	-0-	-899	-0-	76 1	7611 3	Y	185	181	0		16
						204 9							
12	8835 X	7672	-0-	-1163	-0-	62 1	7414 3	Y	177	173	0		20
						1 4	195 9						
01	8835 X	7610	-0-	-1225	-0-	55 1	7358 3	Y	175	179	0		16
						4 4	193 9						
*02	8265 X	6785	-0-	-1480	-0-	44 1	6572 3	Y	148	151	0		13
						6 4	163 9						
03	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-			Y	NO RPT				13
FOGMT				WELL #:		43SP	RRCID -> 280196	COMPL. DATE 02/09/2015	TOTAL DEPTH	6213	PERF. 6977 - 12721		
10	8711 X	7195	-0-	-1516	-0-	100 1	6770 3	Y	285	289	0		20
						11 4	314 9						
11	8441 X	8441	-0-	-0-	-0-	208 1	7838 3	Y	348	338	0		30
						12 4	383 9						
12	7595 X	6996	-0-	-599	-0-	140 1	6480 3	Y	340	348	0		22
						2 4	374 9						
01	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	233 1	7162 3	Y	317	314	0		25
						2 4	349 9						
*02	8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	203 1	7436 3	Y	328	326	0		27
						2 4	361 9						
03	8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-			Y	NO RPT				27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	83	1	6367	3	Y	876	864	0	50
						2	4	964	9					
11	3930 X	2628	-0-	-1302	-0-	32	1	2158	3	Y	398	381	0	35
						438	9							
12	4061 X	3813	-0-	-248	-0-	51	1	3594	3	Y	149	168	0	16
						4	4	164	9					
01	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	57	1	2992	3	Y	438	434	0	20
						2	4	482	9					
*02	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	57	1	3665	3	Y	449	445	0	24
						5	4	494	9					
03	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT			24
FOGHT UNIT A														
WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588														
10	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	498	1	2934	3	Y	383	382	0	43
						2	4	421	9					
11	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	544	1	2897	3	Y	358	311	0	90
						2	4	394	9					
12	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	534	1	3250	3	Y	388	448	0	30
						2	4	427	9					
01	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	551	1	3380	3	Y	362	358	0	34
						2	4	398	9					
*02	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	582	1	3188	3	Y	347	348	0	33
						2	4	382	9					
03	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT			33
DIAMOND H RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211														
10	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	175	1	4080	3	Y	1307	162	0	35
						1438	9							
11	3000 N	4439	-0-	1439	1439	144	1	3086	3	Y	1099	25	0	18
						1209	9							
12	6751 X	5312	-0-	-1439	-0-	163	1	3333	3	Y	1651	20	0	42
						1816	9							
01	7750 X	4277	-0-	-3473	-0-	125	1	2602	3	Y	1409	2	0	27
						1550	9							
*02	7250 X	4763	-0-	-2487	-0-	149	1	2765	3	Y	1681	1671	1	37
						1849	9							
03	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT			37
DIAMOND H RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920														
10	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	130	1	3037	3	Y	1255	154	0	33
						1381	9							
11	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	218	1	4699	3	Y	1378	31	0	22
						1516	9							
12	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	144	1	2958	3	Y	1156	14	0	30
						1272	9							
01 DLQ G-10		3594	-0-	3594	3594	109	1	2268	3	Y	1106	1	0	22
						1217	9							
*02 DLQ G-10		4040	-0-	4040	7634	131	1	2438	3	Y	1337	1328	1	31
						1471	9							
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	7634					Y	NO RPT			31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355														
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
10	16655 X	16655	-0-	-0-	-0-	850 1	13875 3	1910 9	1910 9	Y	1736	1738 0		22
11	15120 X	13850	-0-	-1270	-0-	688 1	11543 3	1587 9	1587 9	Y	1443	1434 0		31
12	15624 X	14256	-0-	-1368	-0-	777 1	11878 3	1559 9	1559 9	Y	1417	1408 0		40
01	18755 X	15921	-0-	-2834	-0-	872 1	13207 3	1811 9	1811 9	Y	1646	1657 0		29
*02	16878 X	6818	-0-	-10060	-0-	120 1	5906 3	781 9	781 9	Y	710	723 0		16
03	16554 X	NO RPT	-0-	-16554	-0-	11 4				Y	NO RPT			16
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956														
10	11222 X	8863	-0-	-2359	-0-	561 1	6477 3	1801 9	1801 9	Y	1637	1653 0		42
11	10860 X	5966	-0-	-4894	-0-	383 1	4389 3	1194 9	1194 9	Y	1085	1097 0		30
12	11222 X	6564	-0-	-4658	-0-	463 1	4689 3	14 4	1398 9	Y	1271	1218 0		83
01	10695 X	7839	-0-	-2856	-0-	580 1	5260 3	7 4	1992 9	Y	1811	1827 0		67
*02	12001 X	12001	-0-	-0-	-0-	684 1	8506 3	10 4	2801 9	Y	2546	2536 0		77
03	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-	10 4				Y	NO RPT			77
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459														
10	9765 X	7391	-0-	-2374	-0-	444 1	5121 3	19 4	1807 9	Y	1643	1652 0		44
11	8010 X	6343	-0-	-1667	-0-	379 1	4360 3	1 4	1603 9	Y	1457	1459 0		42
12	7967 X	5252	-0-	-2715	-0-	328 1	3322 3	10 4	1592 9	Y	1447	1391 0		98
01	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	465 1	4207 3	5 4	2696 9	Y	2451	2456 0		93
*02	10575 X	10575	-0-	-0-	-0-	530 1	6594 3	8 4	3443 9	Y	3130	3124 0		99
03	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT			99
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 280536 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8766 - 15268														
10	4588 X	3153	-0-	-1435	-0-	190 1	2197 3	8 4	758 9	Y	689	697 0		16
11	4440 X	2173	-0-	-2267	-0-	133 1	1526 3	514 9		Y	467	471 0		12
12	4588 X	2072	-0-	-2516	-0-	141 1	1422 3	4 4	505 9	Y	459	442 0		29
01	5797 X	1249	-0-	-4548	-0-	88 1	801 3	1 4	359 9	Y	326	344 0		11
*02	3625 X	1974	-0-	-1651	-0-	106 1	1307 3	1 4	560 9	Y	509	507 0		13
03	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	16373 X	4258	-0-	-12115	-0-	154	1	2517	3	Y	1439	1443	0		17
						4	4	1583	9						
11	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	232	1	3894	3	Y	1389	1378	0		28
						11	4	1528	9						
12	11244 X	11244	-0-	-0-	-0-	551	1	8419	3	Y	2040	2014	0		54
						30	4	2244	9						
01	11340 X	11340	-0-	-0-	-0-	556	1	8420	3	Y	2131	2150	0		35
						20	4	2344	9						
*02	8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	137	1	6688	3	Y	1633	1637	0		31
						12	4	1796	9						
03	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT				31
LA BANDERA RANCH UNIT A														6304 PERF. 6800 - 11636	
WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636															
10	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	437	1	4571	3	Y	470	468	0		101
						517	9								
11	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	348	1	4211	3	Y	426	441	0		86
						469	9								
12	4681 X	3890	-0-	-791	-0-	334	1	3094	3	Y	420	450	0		56
						462	9								
01	6169 X	5742	-0-	-427	-0-	529	1	4488	3	Y	659	618	0		97
						725	9								
*02	5771 X	5564	-0-	-207	-0-	490	1	4405	3	Y	608	637	0		68
						669	9								
03	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT				68
LA BANDERA RANCH UNIT A														6314 PERF. 6999 - 11787	
WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787															
10	4898 X	3657	-0-	-1241	-0-	278	1	2910	3	Y	426	421	0		80
						469	9								
11	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	443	1	5365	3	Y	753	738	0		95
						828	9								
12	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	672	1	6225	3	Y	746	778	0		63
						821	9								
01	4092 X	3582	-0-	-510	-0-	330	1	2806	3	Y	405	404	0		64
						446	9								
*02	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	380	1	3418	3	Y	383	403	0		44
						421	9								
03	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT				44
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														7794 PERF. 8361 - 15741	
WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741															
10	7006 X	6123	-0-	-883	-0-	277	1	4535	3	Y	1185	1188	0		17
						7	4	1304	9						
11	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	350	1	5871	3	Y	1527	1511	0		33
						16	4	1680	9						
12	7006 X	6565	-0-	-441	-0-	324	1	4951	3	Y	1157	1156	0		34
						17	4	1273	9						
01	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	337	1	5106	3	Y	1211	1223	0		22
						12	4	1332	9						
*02	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	98	1	4812	3	Y	1101	1101	0		22
						9	4	1211	9						
03	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT				22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987														
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											
10	9052 X	5346	-0-	-3706	-0-	262	1	4278	3	Y	727	726	0	6
						6	4	800	9					
11	8730 X	8653	-0-	-77	-0-	413	1	6927	3	Y	1176	1161	0	21
						19	4	1294	9					
12	11556 X	11556	-0-	-0-	-0-	605	1	9250	3	Y	1516	1499	0	38
						33	4	1668	9					
01	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	434	1	6585	3	Y	1206	1226	0	18
						16	4	1327	9					
*02	7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	132	1	6485	3	Y	1146	1144	0	20
						12	4	1261	9					
03	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT			20
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588														
10	13361 X	11879	-0-	-1482	-0-	11087	3	792	9	Y	720	725	0	7
11	12840 X	8045	-0-	-4795	-0-	7561	3	484	9	Y	440	439	0	8
12	12524 X	7929	-0-	-4595	-0-	7321	3	608	9	Y	553	547	0	14
01	11749 X	8552	-0-	-3197	-0-	7697	3	855	9	Y	777	779	0	12
*02	10991 X	6657	-0-	-4334	-0-	5996	3	661	9	Y	601	602	0	11
03	11749 X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT			11
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863														
10	3100 N	2282	-0-	-818	484	42	1	1743	3	Y	429	430	0	112
						25	4	472	9					
11	484 N	-0-	-0-	-484	-0-					Y	-0-	2	0	110
12	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	110	0	-0-
01	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-			-0-
*02	1827 X	109	-0-	-1718	-0-	1	1	76	3	Y	29	28	0	1
						32	9							
03	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT			1
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	0	-0-
11	10127 X	10127	-0-	-0-	-0-	498	1	5722	3	Y	3551	3458	0	93
						1	4	3906	9					
12	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	376	1	3818	3	Y	2502	2429	0	166
						12	4	2752	9					
01	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	306	1	2770	3	Y	2290	2369	0	87
						3	4	2519	9					
*02	8207 X	4788	-0-	-3419	-0-	286	1	3557	3	Y	855	914	0	28
						4	4	941	9					
03	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT			28
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829														
10	10398 X	10398	-0-	-0-	-0-	551	1	8996	3	Y	762	766	0	8
						13	4	838	9					
11	5460 X	2929	-0-	-2531	-0-	153	1	2571	3	Y	180	185	0	3
						7	4	198	9					
12	5642 X	1563	-0-	-4079	-0-	89	1	1368	3	Y	92	93	0	2
						5	4	101	9					
01	10819 X	-0-	-0-	-10819	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
*02	10121 X	-0-	-0-	-10121	-0-					Y	-0-			-0-
03	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102									
DIAMOND H STATE				WELL #: 13H		RRCID -> 280764		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 7535		PERF. 8002 - 11572	
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
10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	136 1	797 3	Y	555	555	0		2
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	68 1	496 3	Y	575	575	0		2
12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	129 1	913 3	Y	509	506	0		5
01	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	21 4	560 9						
*02	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	90 1	1034 3	Y	489	456	0	33 1	5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10 4	538 9						
						112 1	1371 3	Y	527	524	0		8
						12 4	580 9						
								Y	NO RPT				8

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #: 96H		RRCID -> 280777		COMPL. DATE 08/07/2015		TOTAL DEPTH 7133		PERF. 7852 - 14392	
10	3193 X	265	-0-	-2928	-0-	3 1	216 3	Y	42	42	0		-0-
11	3090 X	1880	-0-	-1210	-0-	46 9							
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-	32 1	1411 3	Y	397	394	0		3
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	437 9							
*02	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75 1	1334 3	Y	-0-	-0-	0		-0-
						2 4							
								Y	NO RPT				-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #: 115H		RRCID -> 280872		COMPL. DATE 03/31/2015		TOTAL DEPTH 7864		PERF. 8510 - 15580	
10	5890 X	4408	-0-	-1482	-0-	186 1	3029 3	Y	1081	1084	0		11
11	3840 X	3141	-0-	-699	-0-	4 4	1189 9						
12	5177 X	2307	-0-	-2870	-0-	129 1	2159 3	Y	770	767	0		14
01	5084 X	2351	-0-	-2733	-0-	6 4	847 9						
*02	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	104 1	1599 3	Y	544	545	0		13
03	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-	6 4	598 9						
						106 1	1611 3	Y	573	578	0		8
						4 4	630 9						
						73 1	3614 3	Y	1240	1227	0		21
						7 4	1364 9						
								Y	NO RPT				21

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #: 123H		RRCID -> 280891		COMPL. DATE 05/04/2015		TOTAL DEPTH 8003		PERF. 8550 - 15834	
10	17901 X	17901	-0-	-0-	-0-	973 1	15889 3	Y	924	923	0		9
11	15750 X	9376	-0-	-6374	-0-	23 4	1016 9						
12	16523 X	13713	-0-	-2810	-0-	496 1	8325 3	Y	484	484	0		9
01	13396 X	13396	-0-	-0-	-0-	23 4	532 9						
*02	12298 X	12298	-0-	-0-	-0-	735 1	11241 3	Y	1543	1513	0		39
03	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-	40 4	1697 9						
						701 1	10612 3	Y	1871	1881	0		29
						25 4	2058 9						
						207 1	10169 3	Y	1730	1728	0		31
						19 4	1903 9						
								Y	NO RPT				31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178														
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
10	9331 X	9163	-0-	-168	-0-	311 1	7091 3	4 4	1757 9	Y	1597	1585 0		29
11	9900 X	8372	-0-	-1528	-0-	289 1	6447 3	23 4	1613 9	Y	1466	1473 0		22
12	10230 X	6870	-0-	-3360	-0-	218 1	5225 3	19 4	1408 9	Y	1280	1278 0		24
01	9300 X	8227	-0-	-1073	-0-	268 1	6263 3	12 4	1684 9	Y	1531	1539 0		16
*02	8700 X	7983	-0-	-717	-0-	256 1	6128 3	27 4	1572 9	Y	1429	1427 0		18
03	9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT			18
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8464 - 14976														
10	11966 X	9878	-0-	-2088	-0-	526 1	8580 3	12 4	760 9	Y	691	690 0		10
11	11520 X	11520	-0-	-0-	-0-	604 1	10133 3	28 4	755 9	Y	686	680 0		16
12	11656 X	7768	-0-	-3888	-0-	446 1	6819 3	24 4	479 9	Y	435	437 0		14
01	8060 X	7482	-0-	-578	-0-	430 1	6514 3	15 4	523 9	Y	475	479 0		10
*02	8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	153 1	7491 3	14 4	782 9	Y	711	705 0		16
03	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT			16
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8446 - 14668														
10	8029 X	5347	-0-	-2682	-0-	281 1	4600 3	7 4	459 9	Y	417	416 0		4
11	6060 X	4441	-0-	-1619	-0-	224 1	3775 3	11 4	431 9	Y	392	389 0		7
12	3472 X	3002	-0-	-470	-0-	159 1	2439 3	9 4	395 9	Y	359	357 0		9
01	3472 X	508	-0-	-2964	-0-	27 1	411 3	1 4	69 9	Y	63	72 0		-0-
*02	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	93 1	4563 3	8 4	672 9	Y	611	601 0		10
03	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT			10
FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882														
10	6944 X	6461	-0-	-483	-0-	785 1	4622 3	3 4	1051 9	Y	955	963 0		110
11	6720 X	5087	-0-	-1633	-0-	684 1	3645 3	2 4	756 9	Y	687	617 0		180
12	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	991 1	6028 3	4 4	1175 9	Y	1068	1169 0		79
01	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	873 1	5352 3	3 4	1113 9	Y	1012	996 0		95
*02	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	834 1	4570 3	3 4	1011 9	Y	919	927 0		87
03	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT			87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102	12018 200 WELL #: 52H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 281107	CAPACITY						CNTY: DIMMIT			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	11060 X	11060	-0-	-0-	-0-	703	1 31 4	8127	3 2199 9	Y	1999	2006	0			48
11	9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	578	1 1 4	6635	3 1792 9	Y	1629	1635	0			42
12	7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	564	1 17 4	5717	3 1630 9	Y	1482	1429	0			95
01	8959 X	7034	-0-	-1925	-0-	517	1 6 4	4683	3 1828 9	Y	1662	1697	0			60
*02	8381 X	6145	-0-	-2236	-0-	332	1 5 4	4137	3 1671 9	Y	1519	1535	0			44
03	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					44
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	126H	RRCID -> 281111	COMPL. DATE 05/04/2015						TOTAL DEPTH	8020	PERF. 8990	- 16226
10	14535 X	14535	-0-	-0-	-0-	693	1 17 4	11328	3 2497 9	Y	2270	2264	0			25
11	11460 X	10351	-0-	-1109	-0-	501	1 24 4	8428	3 1398 9	Y	1271	1271	0			25
12	11842 X	9611	-0-	-2231	-0-	512	1 28 4	7837	3 1234 9	Y	1122	1118	0			29
01	11898 X	11898	-0-	-0-	-0-	637	1 23 4	9650	3 1588 9	Y	1444	1450	0			23
*02	13363 X	13363	-0-	-0-	-0-	231	1 21 4	11316	3 1795 9	Y	1632	1626	0			29
03	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					29
STUMBERG RANCH UNIT C				WELL #:	15H	RRCID -> 281217	COMPL. DATE 10/12/2015						TOTAL DEPTH	7233	PERF. 7988	- 12283
10	2108 X	484	-0-	-1624	-0-	38	1 129 9	317	3	Y	117	128	0			12
11	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
12	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
01	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	194	1 549 9	1086	3	Y	499	464	0			35
*02	2900 N	4199	-0-	1299	1299	438	1 1173 9	2588	3	Y	1066	1013	0	31	1	57
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1299					Y	NO RPT					57
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	125H	RRCID -> 281310	COMPL. DATE 05/04/2015						TOTAL DEPTH	7999	PERF. 8783	- 15956
10	9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	441	1 11 4	7214	3 1464 9	Y	1331	1317	0			14
11	10192 X	10192	-0-	-0-	-0-	496	1 23 4	8321	3 1352 9	Y	1229	1220	0			23
12	9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	488	1 26 4	7459	3 1686 9	Y	1533	1517	0			39
01	10761 X	10761	-0-	-0-	-0-	547	1 20 4	8293	3 1901 9	Y	1728	1741	0			26
*02	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	184	1 17 4	9033	3 1184 9	Y	1076	1082	0			20
03	10788 X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620														
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
10	7843 X	7047	-0-	-796	-0-	299	1	6104	3	Y	585	585	0	14
						644	9							
11	7620 X	5327	-0-	-2293	-0-	289	1	4519	3	Y	472	474	0	12
						519	9							
12	8339 X	4763	-0-	-3576	-0-	200	1	4059	3	Y	443	444	0	11
						17	4	487	9					
01	7998 X	4545	-0-	-3453	-0-	291	1	3669	3	Y	527	527	0	11
						5	4	580	9					
*02	7482 X	4729	-0-	-2753	-0-	271	1	3740	3	Y	651	652	0	10
						2	4	716	9					
03	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT			10
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8430 - 15722														
10	8897 X	921	-0-	-7976	-0-	46	1	753	3	Y	110	117	0	1
						1	4	121	9					
11	8340 X	-0-	-0-	-8340	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
12	8246 X	3059	-0-	-5187	-0-	164	1	2504	3	Y	347	338	0	9
						9	4	382	9					
01	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	349	1	5286	3	Y	773	770	0	12
						13	4	850	9					
*02	5626 X	5402	-0-	-224	-0-	94	1	4573	3	Y	661	661	0	12
						8	4	727	9					
03	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			12
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719														
10	7068 X	5285	-0-	-1783	-0-	223	1	4565	3	N	452	453	0	7
						497	9							
11	8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	382	1	5993	3	N	1984	1954	0	37
						1	4	2182	9					
12	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	254	1	5135	3	N	1823	1824	0	36
						21	4	2005	9					
01	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	478	1	6033	3	N	971	991	0	16
						8	4	1068	9					
*02	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	506	1	6995	3	N	653	662	0	7
						4	4	718	9					
03	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT			7
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497														
10	8680 X	7062	-0-	-1618	-0-	299	1	6118	3	N	586	585	0	12
						645	9							
11	9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	511	1	8007	3	N	837	832	0	17
						1	4	921	9					
12	8091 X	5591	-0-	-2500	-0-	235	1	4763	3	N	521	527	0	11
						20	4	573	9					
01	8091 X	3871	-0-	-4220	-0-	253	1	3186	3	N	389	393	0	7
						4	4	428	9					
*02	9135 X	5501	-0-	-3634	-0-	313	1	4337	3	N	771	768	0	10
						3	4	848	9					
03	9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	9548 X	9452	-0-	-96	-0-	321 1	7326 3	5 4	1800 9	Y	1636	1622 0			26
11	10020 X	9012	-0-	-1008	-0-	317 1	7077 3	26 4	1592 9	Y	1447	1455 0			18
12	10354 X	9060	-0-	-1294	-0-	288 1	6909 3	26 4	1837 9	Y	1670	1661 0			27
01	9858 X	8995	-0-	-863	-0-	291 1	6809 3	13 4	1882 9	Y	1711	1723 0			15
*02	8903 X	8106	-0-	-797	-0-	262 1	6241 3	27 4	1576 9	Y	1433	1432 0			16
03	9517 X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT				16
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063	
10	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	397 1	6590 3	87 4	1390 9	N	1264	1261 0			27
11	7860 X	7415	-0-	-445	-0-	343 1	5673 3	225 4	1174 9	N	1067	1055 0			39
12	8122 X	7033	-0-	-1089	-0-	398 1	5189 3	127 4	1319 9	N	1199	1208 0			30
01	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	483 1	5695 3	70 4	1438 9	N	1307	1306 0			31
*02	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	459 1	5262 3	1 4	1029 9	N	935	940 0			26
03	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT				26
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861	
10	9889 X	9031	-0-	-858	-0-	34 1	8352 3	41 4	604 9	Y	549	550 0			20
11	9510 X	8830	-0-	-680	-0-	30 1	8042 3	2 4	756 9	Y	687	685 0			22
12	11532 X	9076	-0-	-2456	-0-	25 1	8183 3	2 4	866 9	Y	787	784 0			25
01	9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	34 1	8824 3	3 4	905 9	Y	823	784 0	33 1		31
*02	9101 X	9101	-0-	-0-	-0-	35 1	8351 3	2 4	713 9	Y	648	652 0			27
03	9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT				27
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065	
10	1922 X	2	-0-	-1920	-0-	2 3				Y	-0-				-0-
11	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-				-0-
12	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	5496	-0-	5496	5496	19 1	5033 3	2 4	442 9	Y	402	381 0	16 1		5
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	5496					Y	-0-	5 0			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5496					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																					
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
10	17112 X	20	-0-	-17092	-0-	18	3	2	9	Y	2	6	0	38							
11	16560 X	106	-0-	-16454	-0-	93	3	13	9	Y	12	12	0	38							
12	13578 X	2042	-0-	-11536	-0-	6	1	1765	3	Y	246	244	0	40							
						271	9														
01	18614 X	18614	-0-	-0-	-0-	62	1	16161	3	Y	2168	2055	0	67							
						6	4	2385	9				86	1							
*02	13496 X	13496	-0-	-0-	-0-	50	1	11791	3	Y	1503	1516	0	54							
						2	4	1653	9												
03	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			54							
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A														WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246							
10	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	22	1	1831	3	Y	221	220	0	12							
						2	4	243	9												
11	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	9	1	1088	3	Y	188	189	0	11							
						1	4	207	9												
12	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	11	1	1083	3	Y	293	293	0	11							
						322	9														
01	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	15	1	1406	3	Y	381	379	0	13							
						419	9														
*02	1276 N	997	-0-	-279	-0-	8	1	770	3	Y	197	200	0	10							
						2	4	217	9												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10							
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 22HW RRCID -> 284143 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8133 - 17576							
10	19257 X	19257	-0-	-0-	-0-	72	1	18104	3	Y	901	900	0	19							
						90	4	991	9												
11	13890 X	12057	-0-	-1833	-0-	43	1	11322	3	Y	627	626	0	20							
						2	4	690	9												
12	14353 X	11847	-0-	-2506	-0-	34	1	11063	3	Y	680	677	0	23							
						2	4	748	9												
01	20119 X	9913	-0-	-10206	-0-	36	1	9271	3	Y	548	524	0	25							
						3	4	603	9				22	1							
*02	18821 X	13427	-0-	-5394	-0-	53	1	12620	3	Y	683	684	0	24							
						3	4	751	9												
03	19096 X	NO RPT	-0-	-19096	-0-					Y	NO RPT			24							
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 01HC RRCID -> 284144 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7627 - 13161							
10	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	33	1	2075	3	Y	235	235	0	6							
						6	4	259	9												
11	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	18	1	1822	3	Y	221	222	0	5							
						6	4	243	9												
12	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	32	1	1923	3	Y	169	170	0	4							
						2	4	186	9												
01	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	54	1	1766	3	Y	111	112	0	3							
						122	9														
*02	1682 N	1606	-0-	-76	-0-	60	1	1404	3	Y	129	131	0	1							
						142	9														
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC																		
BRISCOE CATARINA WEST																		
WELL #: 01HD RRCID -> 284145 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7770 - 13302																		
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
10	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-			58	1	3601	3	Y	368	368	0			11
								10	4	405	9							
11	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-			32	1	3316	3	Y	402	403	0			10
								11	4	442	9							
12	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-			54	1	3285	3	Y	334	334	0			10
								3	4	367	9							
01	3627 X	3295	-0-	-332	-0-			88	1	2905	3	Y	274	275	0			9
								1	4	301	9							
*02	3393 X	3135	-0-	-258	-0-			113	1	2696	3	Y	295	299	0			5
								1	4	325	9							
03	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-							Y	NO RPT					5
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 22HX RRCID -> 284146 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8224 - 17920				
10	11129 X	10308	-0-	-821	-0-			39	1	9755	3	Y	424	424	0			14
								48	4	466	9							
11	10192 X	10192	-0-	-0-	-0-			37	1	9630	3	Y	475	473	0			16
								2	4	523	9							
12	11129 X	10312	-0-	-817	-0-			30	1	9669	3	Y	555	552	0			19
								2	4	611	9							
01	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-			36	1	9114	3	Y	424	405	0	17	1	21
								3	4	466	9							
*02	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-			33	1	7956	3	Y	376	378	0			19
								2	4	414	9							
03	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-							Y	NO RPT					19
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 23HU RRCID -> 284148 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8073 - 15447				
10	15717 X	70	-0-	-15647	-0-			63	3	1	4	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
11	15210 X	225	-0-	-14985	-0-			1	1	206	3	Y	16	16	0			-0-
								18	9									
12	15717 X	23	-0-	-15694	-0-			21	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	T. A.	786	-0-	786	786			3	1	728	3	Y	50	47	0	2	1	1
								55	9									
*02	T. A.	1202	-0-	1202	1988			5	1	1059	3	Y	125	125	0			1
								138	9									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1988							Y	NO RPT					1
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416				
10	21085 X	21085	-0-	-0-	-0-			79	1	19684	3	Y	1114	1110	0			18
								97	4	1225	9							
11	18555 X	18555	-0-	-0-	-0-			66	1	17404	3	Y	983	981	0			20
								4	4	1081	9							
12	12958 X	11330	-0-	-1628	-0-			32	1	10296	3	Y	909	906	0			23
								2	4	1000	9							
01	14787 X	8722	-0-	-6065	-0-			31	1	8083	3	Y	550	527	0	22	1	24
								3	4	605	9							
*02	13833 X	9523	-0-	-4310	-0-			37	1	8919	3	Y	514	517	0			21
								2	4	565	9							
03	14787 X	NO RPT	-0-	-14787	-0-							Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE CATARINA SOUTH																	
WELL #: 22HY RRCID -> 284184 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8020 - 17716																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
10	11867 X	11867	-0-	-0-	-0-	41 1	10214 3	Y	1420	1423	0		35				
11	11313 X	11313	-0-	-0-	-0-	50 4	1562 9	Y	1561	1557	0		39				
12	8432 X	1521	-0-	-6911	-0-	36 1	9558 3	Y	212	219	0		32				
01	13485 X	12777	-0-	-708	-0-	2 4	1717 9	Y	1561	1480	0	62 1	51				
*02	12615 X	8752	-0-	-3863	-0-	4 1	1284 3	Y	1379	1385	0		45				
03	11780 X	NO RPT	-0-	-11780	-0-	233 9	11013 3	Y	NO RPT				45				
						43 1	1717 9										
						4 4	7203 3	Y									
						31 1	1517 9	Y									
						1 4											
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 23HR RRCID -> 284185 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 14397			
10	11656 X	-0-	-0-	-11656	-0-	2 1	404 3	Y	-0-	63	0		36				
11	11280 X	475	-0-	-10805	-0-	69 9		Y	63	63	0		36				
12	11656 X	3022	-0-	-8634	-0-	7 1	2553 3	Y	419	415	0		40				
01	T. A.	4996	-0-	4996	4996	1 4	461 9	Y	670	637	0	27 1	46				
*02	T. A.	5072	-0-	5072	10068	16 1	4241 3	Y	907	911	0		42				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10068	2 4	737 9	Y	NO RPT				42				
						17 1	4056 3	Y									
						1 4	998 9	Y									
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 23HS RRCID -> 284186 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8062 - 15009			
10	12400 X	1656	-0-	-10744	-0-	6 1	1479 3	Y	149	149	0		31				
11	12000 X	1672	-0-	-10328	-0-	7 4	164 9	Y	165	164	0		32				
12	12400 X	2367	-0-	-10033	-0-	6 1	1484 3	Y	243	242	0		33				
01	T. A.	4043	-0-	4043	4043	182 9		Y	365	347	0	15 1	36				
*02	T. A.	4995	-0-	4995	9038	7 1	2093 3	Y	691	692	0		35				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9038	267 9		Y	NO RPT				35				
						14 1	3626 3	Y									
						1 4	402 9	Y									
						18 1	4216 3	Y									
						1 4	760 9	Y									
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 23HV RRCID -> 284226 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029			
10	5952 X	18	-0-	-5934	-0-	15 3	3 9	Y	3	3	0		-0-				
11	5760 X	164	-0-	-5596	-0-	1 1	131 3	Y	29	29	0		-0-				
12	5952 X	923	-0-	-5029	-0-	32 9		Y	170	169	0		1				
01	T. A.	2709	-0-	2709	2709	2 1	734 3	Y	259	246	0	10 1	4				
*02	T. A.	1300	-0-	1300	4009	187 9		Y	101	103	0		2				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4009	9 1	2414 3	Y					2				
						1 4	285 9	Y									
						5 1	1184 3	Y									
						111 9		Y	NO RPT				2				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 23HW RRCID -> 284227													COMPL. DATE 12/15/2017	
TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 15610														
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
10	7719 X	1963	-0-	-5756	-0-	7	1	1861	3	Y	77	76	0	11
						10	4	85	9					
11	10923 X	10923	-0-	-0-	-0-	39	1	10340	3	Y	493	490	0	14
						2	4	542	9					
12	11075 X	11075	-0-	-0-	-0-	32	1	10320	3	Y	655	651	0	18
						2	4	721	9					
01	8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	28	1	7386	3	Y	794	757	0	23
						3	4	873	9			32	1	
*02	9802 X	8227	-0-	-1575	-0-	31	1	7252	3	Y	857	858	0	22
						1	4	943	9					
03	10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT			22
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 23HX RRCID -> 284228	
COMPL. DATE 12/18/2017													TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8117 - 15986	
10	19571 X	19571	-0-	-0-	-0-	73	1	18246	3	Y	1056	1053	0	23
						90	4	1162	9					
11	15894 X	15894	-0-	-0-	-0-	58	1	15271	3	Y	511	512	0	22
						3	4	562	9					
12	15500 X	15500	-0-	-0-	-0-	47	1	15143	3	Y	279	280	0	21
						3	4	307	9					
01	16108 X	16108	-0-	-0-	-0-	57	1	14665	3	Y	1255	1191	0	35
						5	4	1381	9			50	1	
*02	14320 X	14320	-0-	-0-	-0-	54	1	13005	3	Y	1144	1148	0	31
						3	4	1258	9					
03	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT			31
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 23HT RRCID -> 284229	
COMPL. DATE 12/08/2017													TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8196 - 15323	
10	7781 X	69	-0-	-7712	-0-	63	3	6	9	Y	5	5	0	-0-
11	7530 X	35	-0-	-7495	-0-	32	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
12	7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	1551	-0-	1551	1551	5	1	1413	3	Y	120	114	0	1
						1	4	132	9			5	1	
*02	T. A.	987	-0-	987	2538	4	1	887	3	Y	87	88	0	-0-
						96	9							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2538					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 23HY RRCID -> 284230	
COMPL. DATE 12/19/2017													TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156	
10	8680 X	8346	-0-	-334	-0-	32	1	7916	3	Y	326	326	0	15
						39	4	359	9					
11	8400 X	6758	-0-	-1642	-0-	24	1	6353	3	Y	345	344	0	16
						1	4	380	9					
12	8680 X	6844	-0-	-1836	-0-	20	1	6341	3	Y	438	435	0	19
						1	4	482	9					
01	10633 X	5267	-0-	-5366	-0-	19	1	4904	3	Y	311	297	0	21
						2	4	342	9			12	1	
*02	9309 X	5761	-0-	-3548	-0-	22	1	5339	3	Y	363	365	0	19
						1	4	399	9					
03	8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT			19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 23HZ										RRCID -> 284231		COMPL. DATE 12/19/2017		
												TOTAL DEPTH 7882		
												PERF. 8275 - 16640		
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
10	13773 X	13773	-0-	-0-	-0-	52	1	12789	3	Y	791	791	0	11
						62	4	870	9					
11	12029 X	12029	-0-	-0-	-0-	43	1	11149	3	Y	759	757	0	13
						2	4	835	9					
12	11944 X	11944	-0-	-0-	-0-	34	1	10921	3	Y	897	893	0	17
						2	4	987	9					
01	15345 X	11644	-0-	-3701	-0-	41	1	10649	3	Y	864	825	0	21
						4	4	950	9				35 1	
*02	14355 X	9954	-0-	-4401	-0-	38	1	9097	3	Y	743	745	0	19
						2	4	817	9					
03	13671 X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					Y	NO RPT			19
BRISCOE COCHINA EAST RANCH										WELL #: 09DR		RRCID -> 284232		
												COMPL. DATE 12/20/2017		
												TOTAL DEPTH 8179		
												PERF. 8678 - 15582		
10	17828 X	17828	-0-	-0-	-0-	943	1	15399	3	Y	1331	1331	0	21
						22	4	1464	9					
11	19337 X	19337	-0-	-0-	-0-	991	1	16643	3	Y	1505	1490	0	36
						47	4	1656	9					
12	16771 X	16080	-0-	-691	-0-	904	1	13815	3	Y	1193	1191	0	38
						49	4	1312	9					
01	16740 X	16740	-0-	-0-	-0-	944	1	14309	3	Y	1321	1332	0	27
						34	4	1453	9					
*02	14732 X	14437	-0-	-295	-0-	265	1	12979	3	Y	1063	1065	0	25
						24	4	1169	9					
03	15748 X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					Y	NO RPT			25
BRISCOE COCHINA EAST RANCH										WELL #: 09HX		RRCID -> 284233		
												COMPL. DATE 12/20/2017		
												TOTAL DEPTH 8461		
												PERF. 9019 - 14491		
10	20925 X	20255	-0-	-670	-0-	1121	1	18311	3	Y	724	725	0	7
						27	4	796	9					
11	20220 X	16670	-0-	-3550	-0-	896	1	15043	3	Y	626	622	0	11
						42	4	689	9					
12	20894 X	16541	-0-	-4353	-0-	965	1	14743	3	Y	710	704	0	17
						52	4	781	9					
01	17112 X	15322	-0-	-1790	-0-	901	1	13648	3	Y	674	682	0	9
						32	4	741	9					
*02	16008 X	14021	-0-	-1987	-0-	266	1	13048	3	Y	621	620	0	10
						24	4	683	9					
03	17112 X	NO RPT	-0-	-17112	-0-					Y	NO RPT			10
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A										WELL #: 01HZ		RRCID -> 284276		
												COMPL. DATE 02/15/2018		
												TOTAL DEPTH 7173		
												PERF. 7248 - 13665		
10	4154 X	3037	-0-	-1117	-0-	30	1	2555	3	Y	408	405	0	21
						3	4	449	9					
11	4380 X	2743	-0-	-1637	-0-	19	1	2314	3	Y	371	372	0	20
						2	4	408	9					
12	4526 X	1755	-0-	-2771	-0-	15	1	1468	3	Y	247	252	0	15
						272	9							
01	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	24	1	2244	3	Y	383	381	0	17
						421	9							
*02	2233 X	1733	-0-	-500	-0-	13	1	1289	3	Y	388	388	0	17
						4	4	427	9					
03	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 01HV RRCID -> 284298 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7720 - 13910														
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	
10	2728 X	161	-0-	-2567	-0-	1	1	141	3	Y	17	17	0	-0-
						19	9							
11	1800 X	142	-0-	-1658	-0-	1	1	120	3	Y	19	19	0	-0-
						21	9							
12	200 X	200	-0-	-0-	-0-	1	1	158	3	Y	37	37	0	-0-
						41	9							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9016 - 14682														
10	3813 X	2154	-0-	-1659	-0-	101	1	1644	3	Y	370	371	0	3
						2	4	407	9					
11	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	232	1	3900	3	Y	612	604	0	11
						11	4	673	9					
12	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	202	1	3087	3	Y	511	510	0	12
						11	4	562	9					
01	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	187	1	2833	3	Y	418	425	0	5
						7	4	460	9					
*02	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	55	1	2697	3	Y	360	361	0	4
						5	4	396	9					
03	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT			4
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 14098														
10	15190 X	8895	-0-	-6295	-0-	40	1	8412	3	Y	403	406	0	3
						443	9							
11	16500 X	16500	-0-	-0-	-0-	95	1	14929	3	Y	1342	1337	0	8
						1476	9							
12	21204 X	15997	-0-	-5207	-0-	107	1	14305	3	Y	1441	1436	0	13
						1585	9							
01	14229 X	14196	-0-	-33	-0-	137	1	12636	3	Y	1294	1293	0	14
						1423	9							
*02	13311 X	12342	-0-	-969	-0-	100	1	11211	3	Y	937	940	0	11
						1031	9							
03	14229 X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					Y	NO RPT			11
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STUMBERG RANCH UNIT E														
WELL #: 01HA RRCID -> 284367 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE METCALF UNIT														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797102															
WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14913 X	14913	-0-	-0-	-0-	65 1	1290 9	13558 3	Y	1173	1170 0			6	
11	12641 X	12641	-0-	-0-	-0-	71 1	1360 9	11210 3	Y	1236	1237 0			5	
12	12857 X	12857	-0-	-0-	-0-	85 1	1516 9	11256 3	Y	1378	1373 0			10	
01	12476 X	12476	-0-	-0-	-0-	118 1	1511 9	10847 3	Y	1374	1372 0			12	
*02	11441 X	11441	-0-	-0-	-0-	89 1	1439 9	9913 3	Y	1308	1307 0			13	
03	10540 X	NO RPT	-0-	-10540	-0-				Y	NO RPT				13	
BRISCOE METCALF UNIT														WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695	
10	21855 X	8286	-0-	-13569	-0-	27 1	2647 9	5612 3	Y	2406	2388 0			18	
11	17220 X	14019	-0-	-3201	-0-	76 1	2014 9	11929 3	Y	1831	1838 0			11	
12	17794 X	13934	-0-	-3860	-0-	88 1	2167 9	11679 3	Y	1970	1963 0			18	
01	14937 X	14937	-0-	-0-	-0-	136 1	2244 9	12557 3	Y	2040	2036 0			22	
*02	14284 X	14284	-0-	-0-	-0-	109 1	1959 9	12216 3	Y	1781	1781 0			22	
03	12989 X	NO RPT	-0-	-12989	-0-				Y	NO RPT				22	
BRISCOE METCALF UNIT														WELL #: 01HU RRCID -> 284440 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 14093	
10	27497 X	18906	-0-	-8591	-0-	86 1	898 9	17922 3	Y	816	817 0			5	
11	26610 X	18290	-0-	-8320	-0-	108 1	1170 9	17012 3	Y	1064	1064 0			5	
12	27497 X	18769	-0-	-8728	-0-	127 1	1706 9	16936 3	Y	1551	1543 0			13	
01	18672 X	18672	-0-	-0-	-0-	183 1	1674 9	16815 3	Y	1522	1520 0			15	
*02	17197 X	16698	-0-	-499	-0-	135 1	1453 9	15110 3	Y	1321	1320 0			16	
03	18383 X	NO RPT	-0-	-18383	-0-				Y	NO RPT				16	
BRISCOE METCALF UNIT														WELL #: 01HX RRCID -> 284442 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7721 - 13790	
10	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	23 1	397 9	4727 3	Y	361	359 0			2	
11	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	14 1	292 9	2263 3	Y	265	266 0			1	
12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	13 1	279 9	1675 3	Y	254	253 0			2	
01	2046 X	1873	-0-	-173	-0-	17 1	310 9	1546 3	Y	282	282 0			2	
*02	4669 X	1679	-0-	-2990	-0-	13 1	267 9	1399 3	Y	243	243 0			2	
03	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-				Y	NO RPT				2	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE METCALF UNIT														CNTY: DIMMIT									
WELL #: 01HY RRCID -> 284443 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8081 - 14271																							
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						
10	18137 X	18137	-0-	-0-	-0-		83	1	17153	3	Y	819	817	0			7						
11	14474 X	14474	-0-	-0-	-0-		901	9															
12	14014 X	14014	-0-	-0-	-0-		85	1	13429	3	Y	873	875	0			5						
01	13901 X	13901	-0-	-0-	-0-		960	9															
*02	11988 X	11988	-0-	-0-	-0-		96	1	12712	3	Y	1096	1091	0			10						
03	11687 X	NO RPT	-0-	-11687	-0-		1206	9															
							136	1	12498	3	Y	1152	1150	0			12						
							1267	9															
							97	1	10893	3	Y	907	909	0			10						
							998	9															
											Y	NO RPT					10						
BRISCOE METCALF UNIT														WELL #: 01HZ RRCID -> 284444 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7914 - 14104									
10	26240 X	26240	-0-	-0-	-0-		117	1	24213	3	Y	1736	1733	0			15						
11	24900 X	22546	-0-	-2354	-0-		1910	9															
12	25730 X	21595	-0-	-4135	-0-		130	1	20375	3	Y	1855	1857	0			13						
01	21240 X	21240	-0-	-0-	-0-		2041	9															
*02	18340 X	18340	-0-	-0-	-0-		143	1	19094	3	Y	2144	2135	0			22						
03	18724 X	NO RPT	-0-	-18724	-0-		2358	9															
							203	1	18681	3	Y	2142	2140	0			24						
							2356	9															
							145	1	16291	3	Y	1731	1734	0			21						
							1904	9															
											Y	NO RPT					21						
BRISCOE METCALF UNIT														WELL #: 02HU RRCID -> 284445 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7976 - 14136									
10	14908 X	14908	-0-	-0-	-0-		68	1	14036	3	Y	731	729	0			5						
11	14100 X	13308	-0-	-792	-0-		804	9															
12	14570 X	12849	-0-	-1721	-0-		78	1	12271	3	Y	872	873	0			4						
01	11971 X	11971	-0-	-0-	-0-		959	9															
*02	10643 X	10272	-0-	-371	-0-		87	1	11577	3	Y	1077	1073	0			8						
03	11377 X	NO RPT	-0-	-11377	-0-		1185	9															
							118	1	10905	3	Y	862	863	0			7						
							948	9															
							83	1	9248	3	Y	855	854	0			8						
							941	9															
											Y	NO RPT					8						
BRISCOE METCALF UNIT														WELL #: 02HX RRCID -> 284447 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7793 - 13959									
10	21173 X	17731	-0-	-3442	-0-		80	1	16644	3	Y	915	913	0			9						
11	17250 X	14878	-0-	-2372	-0-		1007	9															
12	19034 X	16016	-0-	-3018	-0-		85	1	13414	3	Y	1254	1253	0			10						
01	13764 X	13371	-0-	-393	-0-		1379	9															
*02	13385 X	13385	-0-	-0-	-0-		107	1	14274	3	Y	1486	1480	0			16						
03	13764 X	NO RPT	-0-	-13764	-0-		1635	9															
							130	1	11924	3	Y	1197	1199	0			14						
							1317	9															
							104	1	11672	3	Y	1463	1459	0			18						
							1609	9															
											Y	NO RPT					18						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102																	
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HA RRCID -> 284458 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6900 - 15426																	
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
10	16244 X	13834	-0-	-2410	-0-		524 1	12337 3	1 4	972 9	Y	884	892 1				114
11	15330 X	14522	-0-	-808	-0-		656 1	12923 3	943 9		Y	857	849 1				122
12	15717 X	12023	-0-	-3694	-0-		582 1	10603 3	838 9		Y	762	726 1				158
01	10656 X	10656	-0-	-0-	-0-		507 1	9433 3	2 4	714 9	Y	649	716 1				91
*02	10476 X	10476	-0-	-0-	-0-		678 1	8929 3	4 4	865 9	Y	786	782 1				95
03	9827 X	NO RPT	-0-	-9827	-0-						Y	NO RPT					95

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HB RRCID -> 284461 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6748 - 15029																	
10	8401 X	7235	-0-	-1166	-0-		271 1	6363 3	601 9		Y	546	550 1				70
11	7740 X	6889	-0-	-851	-0-		303 1	5963 3	623 9		Y	566	556 1				80
12	7719 X	6498	-0-	-1221	-0-		310 1	5645 3	543 9		Y	494	471 1				103
01	6665 X	6357	-0-	-308	-0-		301 1	5606 3	1 4	449 9	Y	408	453 1				58
*02	6235 X	3212	-0-	-3023	-0-		209 1	2749 3	1 4	253 9	Y	230	257 1				31
03	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-						Y	NO RPT					31

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HC RRCID -> 284462 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6774 - 14963																	
10	15841 X	14479	-0-	-1362	-0-		527 1	12423 3	1 4	1528 9	Y	1389	1361 1				181
11	15810 X	12327	-0-	-3483	-0-		534 1	10509 3	1284 9		Y	1167	1172 1				176
12	16337 X	14455	-0-	-1882	-0-		677 1	12322 3	1456 9		Y	1324	1225 1				275
01	11454 X	11454	-0-	-0-	-0-		535 1	9948 3	2 4	969 9	Y	881	1018 1				138
*02	11441 X	11441	-0-	-0-	-0-		729 1	9618 3	5 4	1089 9	Y	990	998 1				130
03	11005 X	NO RPT	-0-	-11005	-0-						Y	NO RPT					130

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HD RRCID -> 284463 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 14483																	
10	8215 X	5316	-0-	-2899	-0-		204 1	4797 3	315 9		Y	286	293 1				32
11	6360 X	5104	-0-	-1256	-0-		226 1	4452 3	426 9		Y	387	371 1				48
12	6541 X	4419	-0-	-2122	-0-		211 1	3847 3	361 9		Y	328	313 1				63
01	6541 X	4743	-0-	-1798	-0-		224 1	4162 3	1 4	356 9	Y	324	347 1				40
*02	6032 X	4404	-0-	-1628	-0-		281 1	3707 3	2 4	414 9	Y	376	375 1				41
03	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-						Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 22HZ RRCID -> 284484 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913															
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
10	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	12	1	3126	3	Y	189	188	0		1
						16	4	208	9						
11	13539 X	13539	-0-	-0-	-0-	48	1	12734	3	Y	685	681	0		5
						3	4	754	9						
12	10180 X	10180	-0-	-0-	-0-	29	1	9545	3	Y	549	548	0		6
						2	4	604	9						
01	9157 X	9157	-0-	-0-	-0-	32	1	8389	3	Y	666	634	0	27 1	11
						3	4	733	9						
*02	13079 X	8153	-0-	-4926	-0-	32	1	7612	3	Y	461	463	0		9
						2	4	507	9						
03	13981 X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					Y	NO RPT				9
BRISCOE METCALF UNIT														WELL #: 02HY RRCID -> 284486 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 14152	
10	21948 X	18639	-0-	-3309	-0-	81	1	16909	3	Y	1499	1495	0		14
						1649	9								
11	18330 X	17664	-0-	-666	-0-	99	1	15509	3	Y	1869	1869	0		14
						2056	9								
12	20011 X	20011	-0-	-0-	-0-	128	1	16993	3	Y	2627	2614	0		27
						2890	9								
01	21541 X	21541	-0-	-0-	-0-	200	1	18402	3	Y	2672	2668	0		31
						2939	9								
*02	20182 X	20182	-0-	-0-	-0-	153	1	17194	3	Y	2577	2575	0		33
						2835	9								
03	13237 X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					Y	NO RPT				33
BRISCOE METCALF UNIT														WELL #: 02HW RRCID -> 284498 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8099 - 14265	
10	17424 X	17424	-0-	-0-	-0-	78	1	16168	3	Y	1071	1069	0		8
						1178	9								
11	20100 X	14326	-0-	-5774	-0-	84	1	13143	3	Y	999	1001	0		6
						1099	9								
12	19871 X	17071	-0-	-2800	-0-	113	1	15008	3	Y	1773	1763	0		16
						1950	9								
01	18056 X	18056	-0-	-0-	-0-	172	1	15862	3	Y	1838	1835	0		19
						2022	9								
*02	14780 X	14780	-0-	-0-	-0-	117	1	13064	3	Y	1454	1457	0		16
						1599	9								
03	12989 X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					Y	NO RPT				16
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 01HA RRCID -> 284532 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7667 - 13009	
10	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	42	1	2586	3	Y	539	543	0		16
						7	4	593	9						
11	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	23	1	2364	3	Y	509	513	0		12
						8	4	560	9						
12	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	41	1	2448	3	Y	510	508	0		14
						2	4	561	9						
01	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	67	1	2179	3	Y	417	418	0		13
						459	9								
*02	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	83	1	1952	3	Y	398	406	0		5
						438	9								
03	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT				5
STUMBERG RANCH UNIT E														WELL #: 01HE RRCID -> 284693 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. N/A	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 01HU RRCID -> 284694 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7567 - 18013														
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
10	14322 X	7709	-0-	-6613	-0-	106 1	6574 3	1011 9	1011 9	Y	919	920 0		32
11	12810 X	6623	-0-	-6187	-0-	18 4	5597 3	953 9	953 9	Y	866	873 0		25
12	10447 X	6827	-0-	-3620	-0-	54 1	5698 3	1029 9	1029 9	Y	935	930 0		30
01	6975 X	5176	-0-	-1799	-0-	19 4	4233 3	814 9	814 9	Y	740	743 0		27
*02	6525 X	4611	-0-	-1914	-0-	95 1	3582 3	877 9	877 9	Y	797	810 0		14
03	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-	1 4				Y	NO RPT			14
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8994 - 14608														
10	17376 X	17376	-0-	-0-	-0-	957 1	15642 3	754 9	754 9	Y	685	686 0		7
11	17583 X	17583	-0-	-0-	-0-	23 4	15793 3	805 9	805 9	Y	732	726 0		13
12	15367 X	15367	-0-	-0-	-0-	941 1	13711 3	711 9	711 9	Y	646	643 0		16
01	14683 X	14683	-0-	-0-	-0-	44 4	13115 3	671 9	671 9	Y	610	618 0		8
*02	12660 X	12660	-0-	-0-	-0-	897 1	11832 3	565 9	565 9	Y	514	514 0		8
03	12741 X	NO RPT	-0-	-12741	-0-	48 4				Y	NO RPT			8
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280														
10	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	55 1	3373 3	431 9	431 9	Y	392	390 0		16
11	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	9 4	2848 3	367 9	367 9	Y	334	338 0		12
12	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	27 1	3134 3	411 9	411 9	Y	374	372 0		14
01	3100 X	2801	-0-	-299	-0-	10 4	2437 3	290 9	290 9	Y	264	266 0		12
*02	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	53 1	2690 3	389 9	389 9	Y	354	358 0		8
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	2 4				Y	NO RPT			8
STUMBERG RANCH UNIT E														
WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 8450 - 17936														
10	25978 X	11980	-0-	-13998	-0-	14 1	8994 3	2972 9	2972 9	Y	2702	2689 0		57
11	25140 X	12531	-0-	-12609	-0-	2972 9	9722 3	2653 9	2653 9	Y	2412	2420 0		49
12	25978 X	19241	-0-	-6737	-0-	130 1	16676 3	2509 9	2509 9	Y	2281	2285 0		45
01	25885 X	12940	-0-	-12945	-0-	26 4	10980 3	1833 9	1833 9	Y	1666	1660 0		51
*02	20851 X	1437	-0-	-19414	-0-	46 1	1395 9			Y	1268	1245 0		74
03	12958 X	NO RPT	-0-	-12958	-0-	10 4				Y	NO RPT			74

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102											
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #: 01HV		RRCID -> 285321		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 7659		PERF. 7838 - 18448			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
10	37014 X	27554	-0-	-9460	-0-			388 1	23972 3	64 4	3130 9	Y	2845	2842 0	87
11	33750 X	25523	-0-	-8227	-0-			214 1	22355 3	77 4	2877 9	Y	2615	2637 0	65
12	29605 X	23725	-0-	-5880	-0-			347 1	20776 3	17 4	2585 9	Y	2350	2348 0	67
01	25947 X	23837	-0-	-2110	-0-			625 1	20658 3	5 4	2549 9	Y	2317	2309 0	75
*02	24273 X	20866	-0-	-3407	-0-			742 1	17543 3	4 4	2577 9	Y	2343	2387 0	31
03	25947 X	NO RPT	-0-	-25947	-0-						Y	NO RPT			31
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #: 01HV		RRCID -> 285779		COMPL. DATE 07/12/2018		TOTAL DEPTH 7675		PERF. 7762 - 18589			
10	38254 X	32641	-0-	-5613	-0-			468 1	28866 3	77 4	3230 9	Y	2936	2927 0	90
11	36090 X	33802	-0-	-2288	-0-			286 1	29915 3	103 4	3498 9	Y	3180	3191 0	79
12	34300 X	34300	-0-	-0-	-0-			511 1	30600 3	25 4	3164 9	Y	2876	2872 0	83
01	34489 X	34489	-0-	-0-	-0-			928 1	30655 3	7 4	2899 9	Y	2635	2632 0	86
*02	30805 X	30805	-0-	-0-	-0-			1142 1	27027 3	7 4	2629 9	Y	2390	2443 0	33
03	29853 X	NO RPT	-0-	-29853	-0-						Y	NO RPT			33
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #: 01HX		RRCID -> 285837		COMPL. DATE 07/07/2018		TOTAL DEPTH 7614		PERF. 7747 - 18569			
10	32767 X	29093	-0-	-3674	-0-			406 1	25066 3	67 4	3554 9	Y	3231	3229 0	102
11	31710 X	26085	-0-	-5625	-0-			218 1	22777 3	78 4	3012 9	Y	2738	2769 0	71
12	30752 X	24135	-0-	-6617	-0-			352 1	21071 3	17 4	2695 9	Y	2450	2448 0	73
01	24242 X	23613	-0-	-629	-0-			617 1	20366 3	4 4	2626 9	Y	2387	2379 0	81
*02	22678 X	20714	-0-	-1964	-0-			740 1	17514 3	4 4	2456 9	Y	2233	2281 0	33
03	24242 X	NO RPT	-0-	-24242	-0-						Y	NO RPT			33
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT				WELL #: 28HZ		RRCID -> 286131		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH 7956		PERF. 8046 - 18151			
10	35924 X	35924	-0-	-0-	-0-			651 1	29534 3	15 4	5724 9	Y	5204	5223 0	96
11	31500 X	31298	-0-	-202	-0-			401 1	25773 3	101 4	5023 9	Y	4566	4557 0	105
12	32947 X	32947	-0-	-0-	-0-			612 1	27133 3	85 4	5117 9	Y	4652	4633 0	124
01	41585 X	41585	-0-	-0-	-0-			913 1	34704 3	94 4	5874 9	Y	5340	5324 0	140
*02	37722 X	37722	-0-	-0-	-0-			1028 1	31959 3	167 4	4568 9	Y	4153	4171 0	122
03	33573 X	NO RPT	-0-	-33573	-0-						Y	NO RPT			122

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT				WELL #: 28HV		RRCID -> 286142		COMPL. DATE 07/28/2018		TOTAL DEPTH 7983		PERF. 8037 - 16459	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	32852 X	32852	-0-	-0-	-0-	603 1	27334 3	Y	4456	4469 0		81	
						13 4	4902 9						
11	28651 X	28651	-0-	-0-	-0-	379 1	24437 3	Y	3398	3402 0		77	
						97 4	3738 9						
12	28331 X	28331	-0-	-0-	-0-	539 1	23855 3	Y	3512	3497 0		92	
						74 4	3863 9						
01	29109 X	26325	-0-	-2784	-0-	587 1	22283 3	Y	3086	3098 0		80	
						60 4	3395 9						
*02	27231 X	24455	-0-	-2776	-0-	670 1	20820 3	Y	2596	2601 0		75	
						109 4	2856 9						
03	29109 X	NO RPT	-0-	-29109	-0-			Y	NO RPT			75	
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT				WELL #: 28HY		RRCID -> 286202		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7788 - 17646	
10	37588 X	37588	-0-	-0-	-0-	728 1	32996 3	Y	3498	3503 0		65	
						16 4	3848 9						
11	33540 X	32686	-0-	-854	-0-	448 1	28773 3	Y	3047	3041 0		71	
						113 4	3352 9						
12	34658 X	32754	-0-	-1904	-0-	645 1	28624 3	Y	3086	3074 0		83	
						90 4	3395 9						
01	32395 X	32157	-0-	-238	-0-	744 1	28217 3	Y	2837	2845 0		75	
						75 4	3121 9						
*02	30527 X	30527	-0-	-0-	-0-	868 1	26965 3	Y	2321	2328 0		68	
						141 4	2553 9						
03	32395 X	NO RPT	-0-	-32395	-0-			Y	NO RPT			68	
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT				WELL #: 28HW		RRCID -> 286203		COMPL. DATE 07/30/2018		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 7842 - 16747	
10	39897 X	36067	-0-	-3830	-0-	694 1	31466 3	Y	3538	3538 0		68	
						15 4	3892 9						
11	38610 X	32533	-0-	-6077	-0-	440 1	28297 3	Y	3349	3337 0		80	
						112 4	3684 9						
12	39897 X	32285	-0-	-7612	-0-	629 1	27846 3	Y	3385	3371 0		94	
						86 4	3724 9						
01	32891 X	24375	-0-	-8516	-0-	564 1	21429 3	Y	2113	2147 0		60	
						58 4	2324 9						
*02	30769 X	20084	-0-	-10685	-0-	563 1	17472 3	Y	1780	1784 0		56	
						91 4	1958 9						
03	32891 X	NO RPT	-0-	-32891	-0-			Y	NO RPT			56	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #: 113H		RRCID -> 286337		COMPL. DATE 02/03/2019		TOTAL DEPTH 7924		PERF. 8482 - 15366	
10	10943 X	8442	-0-	-2501	-0-	276 1	6300 3	Y	1693	1680 0		28	
						4 4	1862 9						
11	10680 X	9481	-0-	-1199	-0-	331 1	7392 3	Y	1574	1581 0		21	
						27 4	1731 9						
12	11275 X	11275	-0-	-0-	-0-	357 1	8573 3	Y	2103	2090 0		34	
						32 4	2313 9						
01	9844 X	9844	-0-	-0-	-0-	321 1	7506 3	Y	1821	1839 0		16	
						14 4	2003 9						
*02	9164 X	8056	-0-	-1108	-0-	256 1	6119 3	Y	1504	1504 0		16	
						27 4	1654 9						
03	9796 X	NO RPT	-0-	-9796	-0-			Y	NO RPT			16	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT														
WELL #: 28HX RRCID -> 286345 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7920 - 17260														
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
10	37721 X	37721	-0-	-0-	-0-	694 1	31446 3	Y	5060	5061	0			95
						15 4	5566 9							
11	34630 X	34630	-0-	-0-	-0-	443 1	28522 3	Y	5047	5024	0			118
						113 4	5552 9							
12	34125 X	34125	-0-	-0-	-0-	659 1	29200 3	Y	3795	3809	0			104
						91 4	4175 9							
01	30256 X	17723	-0-	-12533	-0-	403 1	15280 3	Y	1817	1871	0			50
						41 4	1999 9							
*02	28304 X	19000	-0-	-9304	-0-	509 1	15836 3	Y	2338	2319	0			69
						83 4	2572 9							
03	30256 X	NO RPT	-0-	-30256	-0-			Y	NO RPT					69
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A														
WELL #: 30HF RRCID -> 286437 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8356 - 13501														
10	161 X	161	-0-	-0-	-0-	1 1	142 3	Y	16	18	0			17
						18 9								
11	116 X	116	-0-	-0-	-0-	1 1	115 3	Y	-0-					17
12	118 X	118	-0-	-0-	-0-	1 1	116 3	Y	-0-					17
						1 4								
01	1984 X	179	-0-	-1805	-0-	2 1	176 3	Y	-0-	17	0			-0-
						1 4								
*02	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	2 1	144 3	Y	3384	3315	0			69
						1 4	3722 9							
03	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT					69
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A														
WELL #: 30HD RRCID -> 286438 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8642 - 13708														
10	13516 X	9302	-0-	-4214	-0-	42 1	8738 3	Y	460	458	0			17
						16 4	506 9							
11	10020 X	6048	-0-	-3972	-0-	42 1	5440 3	Y	495	492	0			20
						21 4	545 9							
12	10354 X	7188	-0-	-3166	-0-	63 1	6557 3	Y	486	482	0			24
						33 4	535 9							
01	8339 X	7166	-0-	-1173	-0-	70 1	6512 3	Y	511	515	0			20
						22 4	562 9							
02	7801 X	4815	-0-	-2986	-0-	48 1	4448 3	Y	268	267	0			21
						24 4	295 9							
03	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-			Y	NO RPT					21
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A														
WELL #: 30HC RRCID -> 286439 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8326 - 13920														
10	13361 X	6924	-0-	-6437	-0-	30 1	6280 3	Y	548	547	0			22
						11 4	603 9							
11	11280 X	6191	-0-	-5089	-0-	42 1	5440 3	Y	625	620	0			27
						21 4	688 9							
12	11501 X	7089	-0-	-4412	-0-	62 1	6332 3	Y	603	598	0			32
						32 4	663 9							
01	9362 X	7998	-0-	-1364	-0-	77 1	7151 3	Y	678	684	0			26
						24 4	746 9							
02	7743 X	7390	-0-	-353	-0-	72 1	6742 3	Y	491	487	0			30
						36 4	540 9							
03	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-			Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A														
WELL #: 30HA RRCID -> 286489										COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8311 - 14140		
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	7750 X	5635	-0-	-2115	-0-	26 1	5337 3	9 4	263 9	Y	239	238 0		9
11	7500 X	4752	-0-	-2748	-0-	34 1	4495 3	18 4	205 9	Y	186	186 0		9
12	6789 X	4201	-0-	-2588	-0-	39 1	3957 3	20 4	185 9	Y	168	166 0		11
01	5239 X	4381	-0-	-858	-0-	44 1	4085 3	14 4	238 9	Y	216	218 0		9
02	4901 X	3549	-0-	-1352	-0-	35 1	3320 3	18 4	176 9	Y	160	159 0		10
03	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT			10

BRISCOE CATARINA WEST										COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8253 - 13082		
WELL #: 31HF RRCID -> 286569														
10	16027 X	12838	-0-	-3189	-0-	57 1	11824 3	21 4	936 9	Y	851	848 0		24
11	17310 X	10880	-0-	-6430	-0-	78 1	10203 3	40 4	559 9	Y	508	508 0		24
12	17887 X	10110	-0-	-7777	-0-	90 1	9322 3	47 4	651 9	Y	592	586 0		30
01	12927 X	10222	-0-	-2705	-0-	101 1	9436 3	32 4	653 9	Y	594	600 0		24
02	12093 X	9606	-0-	-2487	-0-	95 1	8983 3	49 4	479 9	Y	435	431 0		28
03	12834 X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					Y	NO RPT			28

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A										COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8424 - 13145		
WELL #: 30HI RRCID -> 286602														
10	18569 X	11107	-0-	-7462	-0-	49 1	10044 3	17 4	997 9	Y	906	905 0		29
11	13140 X	9317	-0-	-3823	-0-	64 1	8312 3	32 4	909 9	Y	826	821 0		34
12	13578 X	10730	-0-	-2848	-0-	91 1	9379 3	48 4	1212 9	Y	1102	1090 0		46
01	11245 X	11245	-0-	-0-	-0-	105 1	9819 3	33 4	1288 9	Y	1171	1180 0		37
*02	10103 X	10103	-0-	-0-	-0-	97 1	9063 3	49 4	894 9	Y	813	806 0		44
03	9889 X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT			44

BRISCOE CATARINA WEST										COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8038 - 13722		
WELL #: 31HC RRCID -> 286632														
10	18538 X	13683	-0-	-4855	-0-	62 1	12835 3	23 4	763 9	Y	694	695 0		33
11	15420 X	11859	-0-	-3561	-0-	84 1	10941 3	43 4	791 9	Y	719	714 0		38
12	14911 X	9718	-0-	-5193	-0-	88 1	9078 3	46 4	506 9	Y	460	459 0		39
01	11686 X	11686	-0-	-0-	-0-	117 1	10895 3	36 4	638 9	Y	580	586 0		33
02	9889 X	9348	-0-	-541	-0-	94 1	8810 3	48 4	396 9	Y	360	358 0		35
03	10571 X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT			35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 31HD	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: DIMMIT		
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
10	12214 X	7746	-0-	-4468	-0-			37	1	7514	3	Y	165	166	0	14
11	11700 X	7012	-0-	-4688	-0-			13	4	182	9					
12	10602 X	6832	-0-	-3770	-0-			51	1	6715	3	Y	199	197	0	16
01	10633 X	7770	-0-	-2863	-0-			27	4	219	9					
02	9947 X	6407	-0-	-3540	-0-			62	1	6424	3	Y	285	282	0	19
03	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-			32	4	314	9					
								79	1	7361	3	Y	278	282	0	15
								24	4	306	9					
								66	1	6112	3	Y	178	176	0	17
								33	4	196	9					
												Y	NO RPT			17
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A				WELL #:	30HB	RRCID -> 286811	COMPL. DATE 09/11/2018	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	8275	-	14188			
10	18786 X	12686	-0-	-6100	-0-			54	1	11213	3	Y	1272	1271	0	69
11	17460 X	17081	-0-	-379	-0-			20	4	1399	9					
12	17546 X	15654	-0-	-1892	-0-			116	1	15166	3	Y	1581	1568	0	82
01	15049 X	15049	-0-	-0-	-0-			60	4	1739	9					
*02	11617 X	11617	-0-	-0-	-0-			139	1	14317	3	Y	1024	1021	0	85
03	11966 X	NO RPT	-0-	-11966	-0-			72	4	1126	9					
								143	1	13284	3	Y	1434	1447	0	72
								45	4	1577	9					
								112	1	10490	3	Y	871	865	0	78
								57	4	958	9					
												Y	NO RPT			78
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	13HB	RRCID -> 286833	COMPL. DATE 01/01/2018	TOTAL DEPTH	2183	PERF.	N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	13HE	RRCID -> 286834	COMPL. DATE 01/04/2018	TOTAL DEPTH	2192	PERF.	N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	111H	RRCID -> 286888	COMPL. DATE 03/15/2015	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	8245	-	15244			
10	0 W	10576	-0-	10576		81877		363	1	8264	3	Y	1767	1752	0	30
11	0 W	10535	-0-	10535		92412		5	4	1944	9					
12	0 W	12783	-0-	12783		105195		368	1	8216	3	Y	1746	1752	0	24
01	0 W	10858	-0-	10858		116053		30	4	1921	9					
*02	0 W	9037	-0-	9037		125090		408	1	9781	3	Y	2325	2310	0	39
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-		125090		36	4	2558	9					
								353	1	8256	3	Y	2030	2050	0	19
								16	4	2233	9					
								290	1	6953	3	Y	1603	1604	0	18
								31	4	1763	9					
												Y	NO RPT			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 31HE RRCID -> 286906 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8105 - 13204														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	AMT
10	23901 X	23239	-0-	-662	-0-	98 1	20220 3	Y	2623	2620	0			111
11	23130 X	21552	-0-	-1578	-0-	36 4	2885 9							
12	23901 X	22087	-0-	-1814	-0-	135 1	17638 3	Y	3373	3343	0			141
01	19530 X	19330	-0-	-200	-0-	69 4	3710 9							
*02	19228 X	19228	-0-	-0-	-0-	171 1	17656 3	Y	3791	3756	0			176
03	19530 X	NO RPT	-0-	-19530	-0-	90 4	4170 9							
						173 1	16118 3	Y	2714	2757	0			133
						54 4	2985 9							
						177 1	16596 3	Y	2150	2129	0			154
						90 4	2365 9							
								Y	NO RPT					154
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A														
WELL #: 30HG RRCID -> 286975 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8403 - 13349														
10	10261 X	7685	-0-	-2576	-0-	28 1	5825 3	Y	1655	1648	0			30
11	9960 X	6603	-0-	-3357	-0-	11 4	1821 9							
12	9796 X	7822	-0-	-1974	-0-	44 1	5698 3	Y	763	767	0			26
01	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	22 4	839 9							
02	6467 X	5297	-0-	-1170	-0-	63 1	6495 3	Y	1119	1106	0			39
03	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-	33 4	1231 9							
						68 1	6346 3	Y	794	804	0			29
						21 4	873 9							
						50 1	4704 3	Y	470	467	0			32
						26 4	517 9							
								Y	NO RPT					32
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 31HG RRCID -> 286980 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8206 - 13062														
10	15345 X	158	-0-	-15187	-0-	1 1	157 3	Y	-0-	15	1			-0-
11	10440 X	12	-0-	-10428	-0-	12 3		Y	-0-					-0-
12	10788 X	152	-0-	-10636	-0-	1 1	150 3	Y	-0-					-0-
01	310 X	22	-0-	-288	-0-	1 4			-0-					-0-
02	145 X	-0-	-0-	-145	-0-	22 3		Y	-0-					-0-
03	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	-0-					-0-
								Y	NO RPT					-0-
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 08HY RRCID -> 287102 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8221 - 18542														
10	32271 X	29781	-0-	-2490	-0-	1013 1	22823 3	Y	5391	4366	0	1003	1	166
11	31230 X	26622	-0-	-4608	-0-	15 4	5930 9							
12	32271 X	26176	-0-	-6095	-0-	975 1	20447 3	Y	4709	4398	0	359	1	118
01	32271 X	25879	-0-	-6392	-0-	20 4	5180 9							
02	29406 X	24918	-0-	-4488	-0-	1956 1	19774 3	Y	4038	4041	0			115
03	29946 X	NO RPT	-0-	-29946	-0-	4 4	4442 9							
						1117 1	20621 3	Y	3763	3766	0			112
						2 4	4139 9							
						2083 3	18380 4	Y	4050	4034	0			128
						4455 9								
								Y	NO RPT					128
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 13HH RRCID -> 287116 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CHIP EAST UNIT															
WELL #: 08HZ RRCID -> 287206 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8180 - 18486															
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
10	29202 X	23093	-0-	-6109	-0-	18266	3	12	4	Y	4377	3548	0	815	135
						4815	9								
11	28260 X	22134	-0-	-6126	-0-	17420	3	17	4	Y	4270	3974	0	324	107
						4697	9								
12	29202 X	20259	-0-	-8943	-0-	15833	3	3	4	Y	4021	4013	0		115
						4423	9								
01	27466 X	19765	-0-	-7701	-0-	15247	3	1	4	Y	4106	4099	0		122
						4517	9								
02	23258 X	17099	-0-	-6159	-0-	13370	3	3729	9	Y	3390	3404	0		108
03	23095 X	NO RPT	-0-	-23095	-0-					Y	NO RPT				108
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 31HH RRCID -> 287207 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8072 - 13261															
10	27249 X	10507	-0-	-16742	-0-	41	1	8461	3	Y	1809	1806	0		68
						15	4	1990	9						
11	19440 X	8908	-0-	-10532	-0-	53	1	6921	3	Y	1734	1724	0		78
						27	4	1907	9						
12	20088 X	7292	-0-	-12796	-0-	56	1	5827	3	Y	1254	1249	0		83
						30	4	1379	9						
01	20088 X	7670	-0-	-12418	-0-	64	1	5928	3	Y	1507	1521	0		69
						20	4	1658	9						
02	10672 X	7048	-0-	-3624	-0-	61	1	5724	3	Y	1120	1109	0		80
						31	4	1232	9						
03	10447 X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT				80
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 31HI RRCID -> 287212 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8303 - 12889															
10	49290 X	9733	-0-	-39557	-0-	45	1	9176	3	Y	451	451	0		19
						16	4	496	9						
11	13500 X	7518	-0-	-5982	-0-	54	1	6960	3	Y	434	431	0		22
						27	4	477	9						
12	11191 X	6923	-0-	-4268	-0-	62	1	6458	3	Y	336	334	0		24
						33	4	370	9						
01	11191 X	6308	-0-	-4883	-0-	63	1	5889	3	Y	305	310	0		19
						20	4	336	9						
02	9483 X	5386	-0-	-4097	-0-	55	1	5163	3	Y	127	127	0		19
						28	4	140	9						
03	9734 X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT				19
STUMBERG RANCH UNIT E															
WELL #: 01ER RRCID -> 287255 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 8467 - 18029															
10	43369 X	27460	-0-	-15909	-0-	38	1	24410	3	Y	2737	2725	0		67
						1	4	3011	9						
11	25069 X	25069	-0-	-0-	-0-	286	1	21546	3	Y	2889	2895	0		61
						59	4	3178	9						
12	43369 X	20322	-0-	-23047	-0-	50	1	17829	3	Y	2212	2220	0		53
						10	4	2433	9						
01	40362 X	9782	-0-	-30580	-0-	56	1	8876	3	Y	731	733	0		51
						46	4	804	9						
*02	30798 X	-0-	-0-	-30798	-0-					Y	45	48	0		48
03	27466 X	NO RPT	-0-	-27466	-0-					Y	NO RPT				48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHIP EAST UNIT														
WELL #: 08HX RRCID -> 287592 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8112 - 18378														
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
10	34906 X	29352	-0-	-5554	-0-	24672	3	16	4	Y	4240	3440	0	130
11	33780 X	27925	-0-	-5855	-0-	4664	9							
12	34906 X	25155	-0-	-9751	-0-	23449	3	23	4	Y	4048	3769	0	102
01	31124 X	24449	-0-	-6675	-0-	4453	9							
02	28130 X	21305	-0-	-6825	-0-	21231	3	4	4	Y	3564	3564	0	102
03	29357 X	NO RPT	-0-	-29357	-0-	3920	9							
						20327	3	1	4	Y	3746	3737	0	111
						4121	9							
						17984	3	3321	9	Y	3019	3034	0	96
										Y	NO RPT			96
BRISCOE FISHER UNIT														
WELL #: 01HB RRCID -> 288327 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8175 - 13572														
10	0	42725	-0-	42725	116842	163	1	33895	3	Y	7879	7855	0	59
11	0	37510	-0-	37510	154352	8667	9							
12	190347 X	35995	-0-	-154352	-0-	190	1	29900	3	Y	6745	6764	0	40
01	34374 X	34374	-0-	-0-	-0-	7420	9							
*02	24418 X	21042	-0-	-3376	-0-	219	1	29220	3	Y	5960	5945	0	55
03	26102 X	NO RPT	-0-	-26102	-0-	6556	9							
						305	1	28129	3	Y	5400	5398	0	57
						5940	9							
						153	1	17124	3	Y	3423	3440	0	40
						3765	9							
										Y	NO RPT			40
BRISCOE FISHER UNIT														
WELL #: 01HC RRCID -> 288328 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8100 - 13455														
10	0	68396	-0-	68396	249157	260	1	53880	3	Y	12960	12931	0	98
11	0	58470	-0-	58470	307627	14256	9							
12	367696 X	60069	-0-	-307627	-0-	299	1	46941	3	Y	10209	10246	0	61
01	61969 X	51334	-0-	-10635	-0-	11230	9							
*02	57971 X	43977	-0-	-13994	-0-	378	1	50298	3	Y	8539	8522	0	78
03	61969 X	NO RPT	-0-	-61969	-0-	9393	9							
						468	1	43061	3	Y	7095	7099	0	74
						7805	9							
						332	1	37196	3	Y	5863	5869	0	68
						6449	9							
										Y	NO RPT			68
BRISCOE FISHER UNIT														
WELL #: 01HF RRCID -> 288329 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8094 - 13524														
10	0	54531	-0-	54531	200418	205	1	42531	3	Y	10723	10699	0	82
11	0	45109	-0-	45109	245527	11795	9							
12	286190 X	40663	-0-	-245527	-0-	226	1	35615	3	Y	8425	8455	0	52
01	43834 X	34782	-0-	-9052	-0-	9268	9							
*02	41006 X	29561	-0-	-11445	-0-	245	1	32653	3	Y	7059	7045	0	66
03	43834 X	NO RPT	-0-	-43834	-0-	7765	9							
						305	1	28128	3	Y	5772	5776	0	62
						6349	9							
						215	1	24143	3	Y	4730	4735	0	57
						5203	9							
										Y	NO RPT			57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FISHER UNIT														
WELL #: 02HA RRCID -> 288330 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8047 - 13616														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	76274	-0-	76274	276788		301	1	62556	3	Y	12197	12174 0	92
							13417	9						
11	0	62300	-0-	62300	339088		330	1	51884	3	Y	9169	9206 0	55
							10086	9						
12	397087 X	57999	-0-	-339088	-0-		369	1	49193	3	Y	7670	7655 0	70
							8437	9						
01	70246 X	51890	-0-	-18356	-0-		480	1	44241	3	Y	6517	6519 0	68
							7169	9						
*02	65714 X	49494	-0-	-16220	-0-		383	1	42929	3	Y	5620	5623 0	65
							6182	9						
03	70246 X	NO RPT	-0-	-70246	-0-					Y	NO RPT			65
BRISCOE FISHER UNIT														
WELL #: 02HC RRCID -> 288331 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 8018 - 13436														
10	0	51094	-0-	51094	210056		194	1	40343	3	Y	9597	9581 0	72
							10557	9						
11	0	41417	-0-	41417	251473		212	1	33320	3	Y	7168	7198 0	42
							7885	9						
12	288035 X	36562	-0-	-251473	-0-		227	1	30172	3	Y	5603	5595 0	50
							6163	9						
01	48329 X	30637	-0-	-17692	-0-		275	1	25284	3	Y	4616	4618 0	48
							5078	9						
*02	45211 X	24639	-0-	-20572	-0-		184	1	20682	3	Y	3430	3439 0	39
							3773	9						
03	48329 X	NO RPT	-0-	-48329	-0-					Y	NO RPT			39
BRISCOE FISHER UNIT														
WELL #: 02HD RRCID -> 288332 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8129 - 13525														
10	0	63259	-0-	63259	238265		244	1	50715	3	Y	11182	11156 0	84
							12300	9						
11	0	58535	-0-	58535	296800		301	1	47329	3	Y	9914	9939 0	59
							10905	9						
12	353723 X	56923	-0-	-296800	-0-		355	1	47236	3	Y	8484	8465 0	78
							9332	9						
01	69719 X	50327	-0-	-19392	-0-		454	1	41825	3	Y	7316	7317 0	77
							8048	9						
*02	65221 X	42372	-0-	-22849	-0-		317	1	35515	3	Y	5945	5952 0	70
							6540	9						
03	69719 X	NO RPT	-0-	-69719	-0-					Y	NO RPT			70
BRISCOE FISHER UNIT														
WELL #: 01HE RRCID -> 288408 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8113 - 13482														
10	0	72384	-0-	72384	260166		281	1	58330	3	Y	12521	12492 0	94
							13773	9						
11	0	59161	-0-	59161	319327		306	1	48112	3	Y	9766	9802 0	58
							10743	9						
12	377246 X	57919	-0-	-319327	-0-		366	1	48695	3	Y	8053	8038 0	73
							8858	9						
01	65069 X	49635	-0-	-15434	-0-		455	1	41859	3	Y	6655	6658 0	70
							7321	9						
*02	60871 X	38017	-0-	-22854	-0-		288	1	32319	3	Y	4918	4930 0	58
							5410	9						
03	65069 X	NO RPT	-0-	-65069	-0-					Y	NO RPT			58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.//															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
SN OPERATING, LLC																														797110																																																											
PILONCILLO															WELL #: D 1H															RRCID -> 263582															COMPL. DATE 03/20/2011															TOTAL DEPTH 9095															PERF. 9746 - 14466														
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																																																																				
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			11	3	2	9	Y	2		2	0		-0-																																																																				
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	-0-	-0-			11	3	3	9	Y	3		2	0		1																																																																				
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-							Y	3		2	0		2																																																																				
01	T. A.		16	-0-	16	-0-	16	16			13	3	3	9	Y	3		3	0		2																																																																				
02	T. A.		30	-0-	30	-0-	46	46			24	3	6	9	Y	5		5	0		2																																																																				
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	46	46							Y	NO RPT					2																																																																				

PILONCILLO															WELL #: A 4H															RRCID -> 263876															COMPL. DATE 09/06/2011															TOTAL DEPTH 8404															PERF. 8780 - 13754														
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			48	1	962	3	Y	86		87	0		1																																																																				
											1	4	95	9																																																																											
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			45	1	917	3	Y	89		89	0		1																																																																				
											98	9																																																																													
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-	-0-							Y	89		88	0		2																																																																				
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			50	1	943	3	Y	63		63	0		2																																																																				
											69	9																																																																													
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			43	1	852	3	Y	59		59	0		2																																																																				
											1	4	65	9																																																																											
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					2																																																																				

PILONCILLO															WELL #: B 1H															RRCID -> 264716															COMPL. DATE 04/16/2011															TOTAL DEPTH 8347															PERF. 8922 - 13500														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																																				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																																				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																																				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																																				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																																				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-																																																																				

PILONCILLO															WELL #: D 4HD															RRCID -> 265393															COMPL. DATE 10/03/2014															TOTAL DEPTH 8526															PERF. 8904 - 13828														
10	2728	N	2480	-0-	-248	-0-	-0-	-0-			109	1	2201	3	Y	151		152	0		7																																																																				
											4	4	166	9																																																																											
11	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			105	1	2164	3	Y	143		144	0		6																																																																				
											4	4	157	9																																																																											
12	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-	-0-	-0-							Y	142		143	0		5																																																																				
01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			117	1	2265	3	Y	154		153	0		6																																																																				
											2	4	169	9																																																																											
02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			108	1	2122	3	Y	152		152	0		6																																																																				
											2	4	167	9																																																																											
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					6																																																																				

PILONCILLO															WELL #: D 4HA															RRCID -> 265394															COMPL. DATE 09/27/2014															TOTAL DEPTH 8515															PERF. 8978 - 13903														
10	14B2	EXT	39	-0-	39		82				1	1	37	3	Y	1		1	0		-0-																																																																				
											1	9																																																																													
11	14B2	EXT	66	-0-	66		148				3	1	62	3	Y	1		1	0		-0-																																																																				
											1	9																																																																													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		148								Y	1		1	0		-0-																																																																				
01	14B2	EXT	72	-0-	72		220				4	1	67	3	Y	1		1	0		-0-																																																																				
											1	9																																																																													
02	14B2	EXT	57	-0-	57		277				2	1	54	3	Y	1		1	0		-0-																																																																				
											1	9																																																																													
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-		277								Y	NO RPT					-0-																																																																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SN OPERATING, LLC															//CONT.// 797110																																																																										
PILONCILLO															WELL #: D 4HC															RRCID -> 265395															COMPL. DATE 10/01/2014															TOTAL DEPTH 8528															PERF. 8964 - 13885														
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																																																																					
10	14B2	EXT	58	-0-		58		682		2	1	55	3	Y	1		1	0		-0-																																																																					
										1	9																																																																														
11	T. A.		113	-0-		113		795		6	1	106	3	Y	1		1	0		-0-																																																																					
										1	9																																																																														
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		795						Y	1		1	0		-0-																																																																					
01	902	N	107	-0-		-795		-0-		6	1	99	3	Y	2		2	0		-0-																																																																					
										2	9																																																																														
02	116	N	101	-0-		-15		-0-		6	1	93	3	Y	2		2	0		-0-																																																																					
										2	9																																																																														
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-																																																																					
PILONCILLO															WELL #: D 7HA															RRCID -> 265398															COMPL. DATE 09/08/2015															TOTAL DEPTH 8904															PERF. 10285 - 16076														
10	7099	X	6980	-0-		-119		-0-		320	1	6515	3	Y	120		119	0		1																																																																					
										13	4	132	9																																																																												
11	6870	X	6691	-0-		-179		-0-		304	1	6239	3	Y	125		123	0		3																																																																					
										10	4	138	9																																																																												
12	7099	X	-0-	-0-		-7099		-0-						Y	123		123	0		3																																																																					
01	6913	X	6734	-0-		-179		-0-		324	1	6256	3	Y	131		131	0		3																																																																					
										10	4	144	9																																																																												
02	6467	X	6135	-0-		-332		-0-		290	1	5707	3	Y	116		117	0		2																																																																					
										10	4	128	9																																																																												
03	6913	X	NO RPT	-0-		-6913		-0-						Y	NO RPT					2																																																																					
PILONCILLO															WELL #: E 2H															RRCID -> 265400															COMPL. DATE 08/12/2011															TOTAL DEPTH 8928															PERF. 9575 - 14453														
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-																																																																					
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-																																																																					
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-																																																																					
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-																																																																					
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-																																																																					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-																																																																					
PILONCILLO															WELL #: D 11HD															RRCID -> 265402															COMPL. DATE 06/07/2012															TOTAL DEPTH 9083															PERF. 9723 - 14675														
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-																																																																					
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-																																																																					
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-																																																																					
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-																																																																					
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-																																																																					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-																																																																					
PILONCILLO															WELL #: D 10HC															RRCID -> 265403															COMPL. DATE 06/18/2012															TOTAL DEPTH 8590															PERF. 9084 - 13832														
10	4061	X	3811	-0-		-250		-0-		168	1	3415	3	Y	202		203	0		4																																																																					
										6	4	222	9																																																																												
11	3930	X	3881	-0-		-49		-0-		170	1	3491	3	Y	195		195	0		4																																																																					
										5	4	215	9																																																																												
12	4061	X	-0-	-0-		-4061		-0-						Y	194		194	0		4																																																																					
01	3823	X	3823	-0-		-0-		-0-		177	1	3438	3	Y	185		185	0		4																																																																					
										4	4	204	9																																																																												
02	3581	X	3581	-0-		-0-		-0-		162	1	3201	3	Y	194		194	0		4																																																																					
										5	4	213	9																																																																												
03	3534	X	NO RPT	-0-		-3534		-0-						Y	NO RPT																																																																										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542														
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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				Y	NO RPT		-0-		
PILONCILLO														
WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
PILONCILLO														
WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675														
10	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	184	1	3760	3	Y	44	43	0	7
						7	4	48	9					
11	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	175	1	3590	3	Y	120	120	0	7
						5	4	132	9					
12	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	120	120	0	7
01	4030 X	3967	-0-	-63	-0-	188	1	3641	3	Y	120	120	0	7
						6	4	132	9					
02	3770 X	3713	-0-	-57	-0-	172	1	3395	3	Y	128	127	0	8
						5	4	141	9					
03	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT			8
PILONCILLO														
WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070														
10	296 X	-0-	-0-	-296	-0-				Y	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
PILONCILLO														
WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
PILONCILLO														
WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560														
10	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	144	1	2914	3	Y	129	129	0	6
						6	4	142	9					
11	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	134	1	2768	3	Y	121	121	0	6
						5	4	133	9					
12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	120	120	0	6
01	3255 X	2875	-0-	-380	-0-	137	1	2622	3	Y	104	105	0	5
						2	4	114	9					
02	3045 X	2508	-0-	-537	-0-	117	1	2304	3	Y	77	77	0	5
						2	4	85	9					
03	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523														
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	
10	1209 N	1178	-0-	-31	-0-	51 1	1052 3	74 9	Y	67	67 0		1	
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	50 1	1044 3	63 9	Y	57	57 0		1	
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	53 1	1046 3	2 4	Y	56	56 0		1	
01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	56 1	1054 3	78 9	Y	71	71 0		1	
*02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	48 1	947 3	34 9	Y	31	32 0		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 4			Y	NO RPT			-0-	
PILONCILLO														
WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694														
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	47 1	944 3	1 4	Y	-0-			-0-	
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	45 1	906 3		Y	-0-			-0-	
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				Y	-0-			-0-	
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	46 1	894 3		Y	-0-			-0-	
02	928 N	739	-0-	-189	-0-	35 1	704 3		Y	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
PILONCILLO														
WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394														
10	17396 X	4452	-0-	-12944	-0-	198 1	4041 3	8 4	Y	186	186 0		8	
11	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	210 1	4307 3	7 4	Y	256	254 0		10	
12	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-				Y	254	254 0		10	
01	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	229 1	4440 3	8 4	Y	221	221 0		10	
02	4031 X	3990	-0-	-41	-0-	182 1	3603 3	5 4	Y	182	181 0		11	
03	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-				Y	NO RPT			11	
PILONCILLO														
WELL #: F 1H RRCID -> 266254 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924														
10	899 N	871	-0-	-28	-0-	39 1	801 3	31 9	Y	28	28 0		-0-	
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	40 1	833 3	30 9	Y	27	27 0		-0-	
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				Y	27	27 0		-0-	
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	42 1	825 3	31 9	Y	28	28 0		-0-	
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	39 1	760 3	29 9	Y	26	26 0		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
PILONCILLO														
WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570														
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	47 1	944 3	1 4	Y	234	234 0		6	
11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	50 1	1016 3	249 9	Y	226	226 0		6	
12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				Y	225	225 0		6	
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	59 1	1145 3	222 9	Y	202	203 0		5	
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	52 1	1018 3	2 4	Y	204	203 0		6	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683														
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
10	992 N	984	-0-	-8	-0-	44	1	894	3	Y	41	42	0	1
						1	4	45	9					
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	41	1	837	3	Y	47	46	0	2
						52	9							
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	47	47	0	2
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	41	1	808	3	Y	61	60	0	3
						67	9							
02	870 N	818	-0-	-52	-0-	37	1	730	3	Y	46	46	0	3
						51	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				3
PILONCILLO														
WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922														
10	5239 X	399	-0-	-4840	-0-	18	1	372	3	Y	8	7	0	3
						9	9							
11	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	95	1	1972	3	Y	81	80	0	4
						4	4	89	9					
12	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	80	81	0	3
01	T. A.	2663	-0-	2663	2663	126	1	2434	3	Y	92	92	0	3
						2	4	101	9					
02	T. A.	3605	-0-	3605	6268	170	1	3330	3	Y	91	90	0	4
						5	4	100	9					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6268				Y	NO RPT				4
PILONCILLO														
WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO														
WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614														
10	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	156	1	3174	3	Y	311	310	0	12
						6	4	342	9					
11	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	151	1	3088	3	Y	289	288	0	13
						5	4	318	9					
12	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	287	287	0	13
01	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	151	1	2915	3	Y	254	254	0	13
						4	4	279	9					
02	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	148	1	2928	3	Y	165	165	0	13
						5	4	182	9					
03	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-				Y	NO RPT				13
PILONCILLO														
WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369														
10	4464 X	3373	-0-	-1091	-0-	149	1	3024	3	Y	176	175	0	4
						6	4	194	9					
11	4320 X	3345	-0-	-975	-0-	148	1	3037	3	Y	141	141	0	4
						5	4	155	9					
12	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	140	141	0	3
01	3286 X	2403	-0-	-883	-0-	112	1	2153	3	Y	124	124	0	3
						2	4	136	9					
02	3074 X	2240	-0-	-834	-0-	101	1	2012	3	Y	114	115	0	2
						2	4	125	9					
03	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-				Y	NO RPT				2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1953 N	1707	-0-	-246	-0-	78	1	1598	3	Y	25	24	0	3
						3	4	28	9					
11	1770 N	1622	-0-	-148	-0-	73	1	1521	3	Y	24	25	0	2
						2	4	26	9					
12	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	24	24	0	2
01	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	78	1	1497	3	Y	24	24	0	2
						2	4	26	9					
02	1566 N	1520	-0-	-46	-0-	72	1	1421	3	Y	23	23	0	2
						2	4	25	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
PILONCILLO														
WELL #: E 1HB RRCID -> 266925 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931														
10	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	76	1	1543	3	Y	316	315	0	15
						3	4	348	9					
11	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	80	1	1651	3	Y	372	370	0	17
						4	4	409	9					
12	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	369	369	0	17
01	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	86	1	1659	3	Y	357	356	0	18
						2	4	393	9					
02	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	75	1	1488	3	Y	319	318	0	19
						2	4	351	9					
03	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT			19
PILONCILLO														
WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890														
10	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	159	1	3218	3	Y	218	217	0	7
						6	4	240	9					
11	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	147	1	3010	3	Y	248	246	0	9
						5	4	273	9					
12	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	246	245	0	10
01	3565 X	3248	-0-	-317	-0-	147	1	2856	3	Y	219	219	0	10
						4	4	241	9					
02	3335 X	2997	-0-	-338	-0-	133	1	2633	3	Y	206	205	0	11
						4	4	227	9					
03	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT			11
PILONCILLO														
WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 10882 - 15049														
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	45	1	908	3	Y	36	36	0	-0-
						1	4	40	9					
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	23	1	483	3	Y	115	114	0	1
						127	9							
12	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	139	1	2769	3	Y	114	114	0	1
						5	4	125	9					
01	3087 N	3087	-0-	-0-	-0-	145	1	2810	3	Y	116	116	0	1
						4	4	128	9					
*02	2900 N	2946	-0-	46	46	137	1	2682	3	Y	112	112	0	1
						4	4	123	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	46					Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: F 3HA RRCID -> 267011 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438														
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	
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	14 1	260 3	Y	27	28 0			2	
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	30 9	280 3	Y	30	30 0			2	
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	14 1	290 3	Y	30	30 0			2	
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	33 9	290 3	Y	31	31 0			2	
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	15 1	259 3	Y	28	28 0			2	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34 9		Y	NO RPT				2	
PILONCILLO WELL #: F 3HC RRCID -> 267063 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143														
10	2232 N	2108	-0-	-124	-0-	14 1	1957 3	Y	46	47 0			5	
11	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	4 4	51 9	Y	47	46 0			6	
12	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-	99 1	2028 3	Y	46	46 0			6	
01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	4 4	52 9	Y	46	45 0			7	
02	1827 N	1796	-0-	-31	-0-	97 1	1883 3	Y	41	41 0			7	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 4	45 9	Y	NO RPT				7	
PILONCILLO WELL #: F 3HL RRCID -> 267064 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984														
10	1705 X	1614	-0-	-91	-0-	73 1	1491 3	Y	44	45 0			12	
11	1650 X	1253	-0-	-397	-0-	2 4	48 9	Y	48	48 0			12	
12	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-	56 1	1144 3	Y	48	48 0			12	
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	53 9		Y	41	41 0			12	
02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	67 1	1319 3	Y	45	45 0			12	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 4	45 9	Y	NO RPT				12	
PILONCILLO WELL #: F 3HZ RRCID -> 267068 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490														
10	4588 X	4278	-0-	-310	-0-	197 1	4023 3	Y	45	45 0			-0-	
11	4440 X	4223	-0-	-217	-0-	8 4	50 9	Y	46	46 0			-0-	
12	4526 X	4223	-0-	-303	-0-	194 1	3973 3	Y	46	46 0			-0-	
01	4216 X	4043	-0-	-173	-0-	5 4	51 9	Y	44	44 0			-0-	
*02	3944 X	3610	-0-	-334	-0-	199 1	3966 3	Y	40	40 0			-0-	
03	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-	7 4	51 9	Y	NO RPT				-0-	
PILONCILLO WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	196 1	3793 3	Y	-0-	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6 4	48 9	Y	-0-	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	172 1	3389 3	Y	-0-	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5 4	44 9	Y	-0-	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC															//CONT.//					//CONT.//														
PILONCILLO															WELL #: D 8HA					RRCID -> 267076					COMPL. DATE 01/28/2012					TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM													
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE														
10	14B2	EXT	30	-0-		30		91		24	3		6	9	Y	5		5	0	-0-														
11	14B2	EXT	34	-0-		34		125		27	3		7	9	Y	6		5	0	1														
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		125							Y	5		5	0	1														
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		125							Y	-0-		1	0	-0-														
02	14B2	EXT	1	-0-		1		126		1	3				Y	-0-				-0-														
03	0 X	NO RPT		-0-		-0-		126							Y	NO RPT				-0-														

PILONCILLO															WELL #: D 8HC					RRCID -> 267077					COMPL. DATE 03/20/2012					TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876				
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-														
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-														
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-														
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-														
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-														

PILONCILLO															WELL #: E 3H					RRCID -> 267079					COMPL. DATE 10/22/2011					TOTAL DEPTH 9635 PERF. 10030 - 14464				
10	1891	N	1741	-0-		-150		-0-		82	1	1655	3	Y	1		1	0		-0-														
										3	4		1	9																				
11	1715	N	1715	-0-		-0-		-0-		79	1	1632	3	Y	1		1	0		-0-														
										3	4		1	9																				
12	1705	N	-0-	-0-		-1705		-0-						Y	1		1	0		-0-														
01	1735	N	1735	-0-		-0-		-0-		86	1	1646	3	Y	1		1	0		-0-														
										2	4		1	9																				
02	1653	N	1534	-0-		-119		-0-		74	1	1457	3	Y	1		1	0		-0-														
										2	4		1	9																				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-														

PILONCILLO															WELL #: D 7HL					RRCID -> 267080					COMPL. DATE 01/07/2012					TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928				
10	1892	N	1892	-0-		-0-		-0-		87	1	1758	3	Y	39		40	0		2														
										4	4		43	9																				
11	1680	N	1671	-0-		-9		-0-		75	1	1539	3	Y	49		49	0		2														
										3	4		54	9																				
12	1767	N	-0-	-0-		-1767		-0-						Y	49		48	0		3														
01	1745	N	1745	-0-		-0-		-0-		82	1	1605	3	Y	51		50	0		4														
										2	4		56	9																				
02	1624	N	1387	-0-		-237		-0-		66	1	1274	3	Y	41		41	0		4														
										2	4		45	9																				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					4														

PILONCILLO															WELL #: D 7HB					RRCID -> 267081					COMPL. DATE 09/07/2015					TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484				
10	6324	X	6259	-0-		-65		-0-		289	1	5891	3	Y	61		61	0		2														
										12	4		67	9																				
11	6120	X	5932	-0-		-188		-0-		273	1	5577	3	Y	65		65	0		2														
										10	4		72	9																				
12	6324	X	-0-	-0-		-6324		-0-						Y	64		64	0		2														
01	6262	X	5980	-0-		-282		-0-		290	1	5596	3	Y	78		78	0		2														
										8	4		86	9																				
02	5858	X	5579	-0-		-279		-0-		264	1	5220	3	Y	78		79	0		1														
										9	4		86	9																				
03	6262	X	NO RPT	-0-		-6262		-0-						Y	NO RPT					1														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110 WELL #: A 6HD RRCID -> 267083															CAPACITY COMPL. DATE 09/22/2014															TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594															CNTY: DIMMIT														
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																																																								
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-			54	1	1079	3	Y	49	49	0			6																																																								
11	1050 N	1025	-0-	-25	-0-			45	1	913	3	Y	61	61	0			6																																																								
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			47	1	919	3	Y	61	61	0			6																																																								
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-			68	9			Y	62	61	0			7																																																								
02	986 N	982	-0-	-4	-0-			43	1	856	3	Y	74	74	0			7																																																								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			2	4	81	9	Y	NO RPT					7																																																								
PILONCILLO																			WELL #: A 6HC RRCID -> 267084															COMPL. DATE 09/20/2014															TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501																									
10	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-			163	1	3324	3	Y	197	198	0			10																																																								
11	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-			148	1	3022	3	Y	194	193	0			11																																																								
12	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-							Y	193	193	0			11																																																								
01	3596 X	3403	-0-	-193	-0-			156	1	3020	3	Y	203	203	0			11																																																								
02	3480 X	3095	-0-	-385	-0-			4	4	223	9	Y	189	188	0			12																																																								
03	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			139	1	2744	3	Y	NO RPT					12																																																								
PILONCILLO																			WELL #: A 3H RRCID -> 267191															COMPL. DATE 07/11/2015															TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589																									
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-			39	1	804	3	Y	40	40	0			-0-																																																								
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-			44	9	741	3	Y	58	57	0			1																																																								
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			36	1			Y	58	57	0			2																																																								
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-			64	9	755	3	Y	83	82	0			3																																																								
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-			39	1	668	3	Y	69	69	0			3																																																								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			91	9			Y	NO RPT					3																																																								
PILONCILLO																			WELL #: D 5HB RRCID -> 267230															COMPL. DATE 11/05/2011															TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902																									
10	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-			160	1	3276	3	Y	198	198	0			12																																																								
11	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-			6	4	3111	3	Y	196	195	0			13																																																								
12	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-			152	1	216	9	Y	194	195	0			12																																																								
01	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-			5	4	3159	3	Y	222	221	0			13																																																								
02	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-			163	1	244	9	Y	222	220	0			15																																																								
03	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			4	4	2908	3	Y	NO RPT					15																																																								
PILONCILLO																			WELL #: D 5HA RRCID -> 267231															COMPL. DATE 11/04/2011															TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676																									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-																																																								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3720 X	3396	-0-	-324	-0-	149	1	3040	3	Y	183	183	0	15
						6	4	201	9					
11	3390 X	3016	-0-	-374	-0-	131	1	2696	3	Y	167	167	0	15
						5	4	184	9					
12	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	166	166	0	15
01	3751 X	3308	-0-	-443	-0-	153	1	2973	3	Y	162	161	0	16
						4	4	178	9					
02	3509 X	3183	-0-	-326	-0-	144	1	2859	3	Y	159	159	0	16
						5	4	175	9					
03	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT			16
PILONCILLO														
WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585														
10	4278 X	3520	-0-	-758	-0-	162	1	3288	3	Y	58	57	0	11
						6	4	64	9					
11	3900 X	3407	-0-	-493	-0-	155	1	3168	3	Y	72	72	0	11
						5	4	79	9					
12	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	71	71	0	11
01	3503 X	3240	-0-	-263	-0-	155	1	3018	3	Y	57	58	0	10
						4	4	63	9					
02	3277 X	3016	-0-	-261	-0-	143	1	2813	3	Y	50	49	0	11
						5	4	55	9					
03	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT			11
PILONCILLO														
WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617														
10	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	127	1	2591	3	Y	148	148	0	8
						6	4	163	9					
11	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	120	1	2475	3	Y	151	151	0	8
						5	4	166	9					
12	2604 N	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	150	150	0	8
01	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	128	1	2465	3	Y	140	141	0	7
						2	4	154	9					
02	2552 N	2485	-0-	-67	-0-	110	1	2206	3	Y	152	152	0	7
						2	4	167	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457														
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		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
PILONCILLO														
WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
PILONCILLO														
WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277														
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	54	1	1098 3	Y	18	17 0	10		
						1	4	20 9						
11	990 N	630	-0-	-360	-0-	29	1	589 3	Y	11	10 0	11		
						12	9							
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				Y	11	10 0	12		
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	50	1	981 3	Y	28	28 0	12		
						31	9							
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	39	1	791 3	Y	21	20 0	13		
						1	4	23 9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		13		
PILONCILLO														
WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426														
10	4991 X	4806	-0-	-185	-0-	211	1	4290 3	Y	270	270 0	9		
						8	4	297 9						
11	4830 X	4671	-0-	-159	-0-	204	1	4179 3	Y	255	254 0	10		
						7	4	281 9						
12	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-				Y	253	253 0	10		
01	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	217	1	4200 3	Y	247	247 0	10		
						8	4	272 9						
02	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	194	1	3817 3	Y	232	232 0	10		
						5	4	255 9						
03	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-				Y	NO RPT		10		
PILONCILLO														
WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527														
10	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	211	1	4276 3	Y	123	122 0	1		
						8	4	135 9						
11	4170 X	3801	-0-	-369	-0-	174	1	3574 3	Y	44	45 0	-0-		
						5	4	48 9						
12	4309 X	2837	-0-	-1472	-0-	133	1	2650 3	Y	45	45 0	-0-		
						4	4	50 9						
01	3565 X	363	-0-	-3202	-0-	16	1	340 3	Y	6	6 0	-0-		
						7	9							
*02	3335 X	1531	-0-	-1804	-0-	73	1	1430 3	Y	24	24 0	-0-		
						2	4	26 9						
03	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-				Y	NO RPT		-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093														
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
10	7843 X	7740	-0-	-103	-0-	342	1	6981	3	Y	367	367	0	5
						13	4	404	9					
11	7590 X	7358	-0-	-232	-0-	324	1	6660	3	Y	331	331	0	5
						10	4	364	9					
12	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	329	329	0	5
01	7657 X	7249	-0-	-408	-0-	342	1	6626	3	Y	246	246	0	5
						10	4	271	9					
02	7163 X	6643	-0-	-520	-0-	305	1	6030	3	Y	270	270	0	5
						11	4	297	9					
03	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-				Y	NO RPT				5
PILONCILLO														
WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235														
10	1116 N	930	-0-	-186	-0-	43	1	885	3	Y	1	1	0	-0-
						1	4	1	9					
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	50	1	1033	3	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	1	1	0	-0-
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	50	1	971	3	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	45	1	871	3	Y	1	1	0	-0-
						2	4	1	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180														
10	4805 X	163	-0-	-4642	-0-	8	1	151	3	Y	4	6	0	-0-
						4	9							
11	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	214	1	4397	3	Y	143	142	0	1
						7	4	157	9					
12	4805 X	4615	-0-	-190	-0-	213	1	4239	3	Y	142	142	0	1
						7	4	156	9					
01	4619 X	3267	-0-	-1352	-0-	155	1	3006	3	Y	93	93	0	1
						4	4	102	9					
*02	4321 X	93	-0-	-4228	-0-	6	1	85	3	Y	2	3	0	-0-
						2	9							
03	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-				Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216														
10	2046 N	2002	-0-	-44	-0-	93	1	1905	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
11	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	89	1	1831	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
12	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-			-0-
01	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	92	1	1783	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
02	1827 N	1570	-0-	-257	-0-	75	1	1493	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
SN OPERATING, LLC															//CONT.// 797110																													
PILONCILLO															WELL #: D 12HA RRCID -> 268407 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916																													
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																												
10	14743 X	14743	-0-	-0-	-0-			663 1	13491 3			Y	510	508 0		5																												
								28 4	561 9																																			
11	11528 X	11528	-0-	-0-	-0-			516 1	10549 3			Y	405	406 0		4																												
								17 4	446 9																																			
12	11563 X	11222	-0-	-341	-0-			515 1	10247 3			Y	403	403 0		4																												
								17 4	443 9																																			
01	11735 X	11735	-0-	-0-	-0-			555 1	10748 3			Y	379	379 0		4																												
								15 4	417 9																																			
*02	13068 X	13068	-0-	-0-	-0-			604 1	11940 3			Y	458	457 0		5																												
								20 4	504 9																																			
03	11129 X	NO RPT	-0-	-11129	-0-							Y	NO RPT			5																												
PILONCILLO															WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295																													
10	2356 N	2281	-0-	-75	-0-			106 1	2171 3			Y	-0-			-0-																												
								4 4																																				
11	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-			106 1	2179 3			Y	-0-			-0-																												
								4 4																																				
12	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-							Y	-0-			-0-																												
01	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-			108 1	2107 3			Y	-0-			-0-																												
								2 4																																				
02	2117 N	2007	-0-	-110	-0-			96 1	1909 3			Y	-0-			-0-																												
								2 4																																				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-																												
PILONCILLO															WELL #: E 5HL RRCID -> 268412 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011																													
10	2604 N	2380	-0-	-224	-0-			99 1	2026 3			Y	228	227 0		8																												
								4 4	251 9																																			
11	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-			116 1	2376 3			Y	235	233 0		10																												
								4 4	259 9																																			
12	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-							Y	233	233 0		10																												
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-			66 1	1273 3			Y	148	148 0		10																												
								2 4	163 9																																			
02	2900 N	3824	-0-	924	924			165 1	3241 3			Y	375	373 0		12																												
								5 4	413 9																																			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	924							Y	NO RPT			12																												
PILONCILLO															WELL #: E 5HE RRCID -> 268413 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880																													
10	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-			92 1	1881 3			Y	42	43 0		1																												
								4 4	46 9																																			
11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-			64 1	1298 3			Y	19	20 0		-0-																												
								21 9																																				
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-							Y	19	19 0		-0-																												
01	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-			80 1	1527 3			Y	34	33 0		1																												
								2 4	37 9																																			
02	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-			70 1	1370 3			Y	33	33 0		1																												
								2 4	36 9																																			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			1																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															CNTY: DIMMIT				
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 797110																			
WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305																			
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					
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	73	1 2 4	1497 100 9	3	Y	91	91 0		11					
11	1560 N	1423	-0-	-137	-0-	61	1 98 9	1264 3	3	Y	89	88 0		12					
12	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-	47	1 96 9	921 3	3	Y	88	88 0		12					
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	96	9			Y	87	87 0		12					
02	1131 N	967	-0-	-164	-0-	42	1 1 4	828 96 9	3	Y	87	88 0		11					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11					
PILONCILLO															WELL #: E 5HD RRCID -> 268415 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089				
10	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	167	1 6 4	3382 362 9	3	Y	329	328 0		6					
11	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	155	1 5 4	3167 331 9	3	Y	301	300 0		7					
12	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	299	299 0		7					
01	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	161	1 4 4	3098 337 9	3	Y	306	306 0		7					
02	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	147	1 5 4	2918 141 9	3	Y	128	130 0		5					
03	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT			5					
PILONCILLO															WELL #: E 5HC RRCID -> 268416 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					
01	T. A.	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-			-0-					
02	T. A.	14	-0-	14	19	14	3			Y	-0-			-0-					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT			-0-					
PILONCILLO															WELL #: A 8HB RRCID -> 268417 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500				
10	930 X	796	-0-	-134	-0-	33	1 113 9	650 3	3	Y	103	102 0		6					
11	894 X	894	-0-	-0-	-0-	35	1 130 9	729 3	3	Y	118	118 0		6					
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	117	117 0		6					
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	17	1 73 9	342 3	3	Y	66	66 0		6					
02	696 N	470	-0-	-226	-0-	20	1 84 9	366 3	3	Y	76	75 0		7					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7					
PILONCILLO															WELL #: E 3HC RRCID -> 268423 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 10422 - 15448				
10	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	73	1 2 4	1507 3	3	Y	-0-			-0-					
11	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	73	1 1 4	1482 3	3	Y	-0-			-0-					
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			-0-					
01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	75	1 2 4	1473 3	3	Y	-0-			-0-					
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	70	1 2 4	1368 3	3	Y	-0-			-0-					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC																	
PILONCILLO																	
WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
10	1581 N	1529	-0-	-52	-0-	67	1	1386	3	Y	67	66	0			6	
						2	4	74	9								
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	65	1	1338	3	Y	66	67	0			5	
						1	4	73	9								
12	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	66	66	0			5	
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	67	1	1316	3	Y	66	66	0			5	
						2	4	73	9								
02	1334 N	1294	-0-	-40	-0-	60	1	1177	3	Y	50	50	0			5	
						2	4	55	9								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5	
PILONCILLO														WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596			
10	2976 X	2776	-0-	-200	-0-	125	1	2541	3	Y	95	95	0			5	
						5	4	105	9								
11	2850 X	2318	-0-	-532	-0-	103	1	2106	3	Y	95	95	0			5	
						4	4	105	9								
12	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	95	94	0			6	
01	3038 X	2620	-0-	-418	-0-	123	1	2385	3	Y	100	100	0			6	
						2	4	110	9								
02	2842 X	2570	-0-	-272	-0-	119	1	2341	3	Y	98	97	0			7	
						2	4	108	9								
03	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					7	
PILONCILLO														WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
PILONCILLO														WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9354 - 14980			
10	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	332	1	6731	3	Y	214	213	0			2	
						13	4	235	9								
11	6810 X	6695	-0-	-115	-0-	300	1	6158	3	Y	206	205	0			3	
						10	4	227	9								
12	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	205	204	0			4	
01	7285 X	6553	-0-	-732	-0-	309	1	6002	3	Y	213	213	0			4	
						8	4	234	9								
02	6815 X	5887	-0-	-928	-0-	271	1	5346	3	Y	237	236	0			5	
						9	4	261	9								
03	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					5	
PILONCILLO														WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822			
10	1	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-	
11	1	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-	
12	1	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-	
01	1	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-	
02	1	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	4072 X	3395	-0-	-677	-0-	152	1	3084	3	Y	139	139	0		18
						6	4	153	9						
11	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	140	1	2871	3	Y	131	130	0		19
						5	4	144	9						
12	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	130	129	0		20
01	3286 X	2980	-0-	-306	-0-	140	1	2711	3	Y	114	114	0		20
						4	4	125	9						
02	3074 X	2993	-0-	-81	-0-	138	1	2734	3	Y	106	106	0		20
						4	4	117	9						
03	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT				20
PILONCILLO															
WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053															
10	4619 X	4555	-0-	-64	-0-	205	1	4164	3	Y	162	161	0		9
						8	4	178	9						
11	4470 X	4027	-0-	-443	-0-	179	1	3682	3	Y	146	146	0		9
						5	4	161	9						
12	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	145	145	0		9
01	4433 X	4240	-0-	-193	-0-	200	1	3870	3	Y	148	148	0		9
						7	4	163	9						
02	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	204	1	4038	3	Y	124	125	0		8
						6	4	136	9						
03	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT				8
PILONCILLO															
WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506															
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	4	1	83	3	Y	17	16	0		5
						19	9								
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	24	24	0		5
						26	9								
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	23	24	0		4
01	T. A.	102	-0-	102	102	4	1	79	3	Y	17	17	0		4
						19	9								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-	4	0		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	102					Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO															
WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969															
10	1085 N	926	-0-	-159	-0-	40	1	828	3	Y	52	52	0		8
						1	4	57	9						
11	1050 N	876	-0-	-174	-0-	39	1	785	3	Y	47	47	0		8
						52	9								
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	47	47	0		8
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	41	1	818	3	Y	53	53	0		8
						58	9								
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	45	1	873	3	Y	57	57	0		8
						2	4	63	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: A 8HL RRCID -> 268526 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3410 X	2684	-0-	-726	-0-	112	1	2299	3	Y	244	244	0		11
						5	4	268	9						
11	2880 X	2816	-0-	-64	-0-	118	1	2396	3	Y	270	268	0		13
						5	4	297	9						
12	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	268	267	0		14
01	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	126	1	2433	3	Y	287	286	0		15
						3	4	316	9						
02	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	103	1	2039	3	Y	270	270	0		15
						2	4	297	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				15
PILONCILLO														WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134	
10	2201 N	2074	-0-	-127	-0-	90	1	1822	3	Y	144	144	0		6
						4	4	158	9						
11	2130 N	2089	-0-	-41	-0-	89	1	1818	3	Y	162	161	0		7
						4	4	178	9						
12	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	161	161	0		7
01	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	96	1	1865	3	Y	152	152	0		7
						2	4	167	9						
02	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	100	1	1988	3	Y	161	161	0		7
						2	4	177	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				7
PILONCILLO														WELL #: D 14HX RRCID -> 268807 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983	
10	775 N	757	-0-	-18	-0-	33	1	696	3	Y	25	24	0		1
						28	9								
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	34	1	689	3	Y	26	26	0		1
						29	9								
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	26	26	0		1
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	35	1	697	3	Y	26	26	0		1
						29	9								
02	725 N	700	-0-	-25	-0-	32	1	642	3	Y	24	23	0		2
						26	9								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2
PILONCILLO														WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466	
10	6076 X	5633	-0-	-443	-0-	260	1	5308	3	Y	49	49	0		-0-
						11	4	54	9						
11	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	290	1	5933	3	Y	84	82	0		2
						10	4	92	9						
12	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	83	83	0		2
01	5704 X	4099	-0-	-1605	-0-	197	1	3819	3	Y	69	69	0		2
						7	4	76	9						
02	5336 X	2854	-0-	-2482	-0-	135	1	2660	3	Y	49	49	0		2
						5	4	54	9						
03	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT				2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: A 8HD RRCID -> 268812															
COMPL. DATE 10/05/2012															
TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	139	1	2845	3	Y	76	75	0		6
						6	4	84	9						
11	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	104	1	2128	3	Y	119	118	0		7
						4	4	131	9						
12	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	118	118	0		7
01	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	112	1	2177	3	Y	139	138	0		8
						2	4	153	9						
02	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	117	1	2323	3	Y	147	147	0		8
						2	4	162	9						
03	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT				8
PILONCILLO															
WELL #: F 2HA RRCID -> 268814															
COMPL. DATE 08/12/2014															
TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664															
10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	59	1	1217	3	Y	143	144	0		5
						2	4	157	9						
11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	58	1	1192	3	Y	139	139	0		5
						153	9								
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	139	138	0		6
01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	59	1	1145	3	Y	139	139	0		6
						153	9								
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	53	1	1037	3	Y	128	128	0		6
						2	4	141	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6
PILONCILLO															
WELL #: A 9HW RRCID -> 268815															
COMPL. DATE 10/08/2012															
TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826															
10	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	116	1	2387	3	Y	166	166	0		7
						4	4	183	9						
11	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	112	1	2291	3	Y	213	211	0		9
						4	4	234	9						
12	2635 N	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	212	211	0		10
01	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	120	1	2308	3	Y	212	211	0		11
						2	4	233	9						
02	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	108	1	2142	3	Y	204	203	0		12
						2	4	224	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				12
PILONCILLO															
WELL #: D 13HA RRCID -> 268864															
COMPL. DATE 09/01/2012															
TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669															
10	3472 X	414	-0-	-3058	-0-	18	1	386	3	Y	9	9	0		6
						10	9								
11	3240 X	99	-0-	-3141	-0-	5	1	93	3	Y	1	7	0		-0-
						1	9								
12	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	1	1	0		-0-
01	2542 X	95	-0-	-2447	-0-	5	1	88	3	Y	2	2	0		-0-
						2	9								
02	2146 X	126	-0-	-2020	-0-	6	1	117	3	Y	3	3	0		-0-
						3	9								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT		
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 797110																
WELL #: D 14HA RRCID -> 268877 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	100	1	2052	3	Y	67	67	0			3
						4	4	74	9							
11	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	95	1	1957	3	Y	66	67	0			2
						4	4	73	9							
12	2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	65	66	0			1
01	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	102	1	1973	3	Y	67	68	0			-0-
						2	4	74	9							
02	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	130	1	2554	3	Y	88	88	0			-0-
						4	4	97	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PILONCILLO														WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868		
10	1240 N	1006	-0-	-234	-0-	45	1	916	3	Y	40	41	0			7
						1	4	44	9							
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	47	1	970	3	Y	44	44	0			7
						48	9									
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	44	43	0			8
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	51	1	994	3	Y	45	45	0			8
						50	9									
02	957 N	949	-0-	-8	-0-	43	1	860	3	Y	40	40	0			8
						2	4	44	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
PILONCILLO														WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875		
10	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	127	1	2560	3	Y	225	225	0			4
						5	4	248	9							
11	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	120	1	2483	3	Y	211	210	0			5
						5	4	232	9							
12	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	210	209	0			6
01	2790 X	2764	-0-	-26	-0-	123	1	2390	3	Y	226	226	0			6
						2	4	249	9							
02	2610 X	2581	-0-	-29	-0-	114	1	2245	3	Y	200	200	0			6
						2	4	220	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
PILONCILLO														WELL #: A 10HA RRCID -> 268883 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872		
10	1054 N	912	-0-	-142	-0-	39	1	794	3	Y	72	71	0			37
						79	9									
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	45	1	924	3	Y	72	72	0			37
						2	4	79	9							
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	73	72	0			38
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	33	1	631	3	Y	69	68	0			39
						76	9									
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	45	1	881	3	Y	96	93	0			42
						2	4	106	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 797110 WELL #: A 7HA RRCID -> 268996 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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																																																									
10	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-		129	1	2598	3	Y	175	175	0			8																																																									
11	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-		6	4	193	9	Y	176	176	0			8																																																									
12	2852 N	-0-	-0-	-2852	-0-		120	1	2480	3	Y	175	175	0			8																																																									
01	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-		5	4	194	9	Y	201	201	0			8																																																									
02	2581 N	2316	-0-	-265	-0-		122	1	2368	3	Y	173	172	0			9																																																									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		2	4	190	9	Y	NO RPT					9																																																									
PILONCILLO																		WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930																																																								
10	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-		75	1	1517	3	Y	118	117	0			2																																																									
11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-		2	4	130	9	Y	127	127	0			2																																																									
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-		68	1	1403	3	Y	127	126	0			3																																																									
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-		1	4	140	9	Y	123	123	0			3																																																									
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-		72	1	1377	3	Y	119	118	0			4																																																									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		2	4	135	9	Y	NO RPT					4																																																									
PILONCILLO																		WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304																																																								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																									
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																									
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																																																									
PILONCILLO																		WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677																																																								
10	2480 N	1410	-0-	-1070	-0-		60	1	1225	3	Y	111	112	0			3																																																									
11	2310 N	963	-0-	-1347	-0-		3	4	122	9	Y	121	121	0			3																																																									
12	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-		39	1	791	3	Y	120	120	0			3																																																									
01	2387 X	857	-0-	-1530	-0-		133	9			Y	79	80	0			2																																																									
02	2088 X	770	-0-	-1318	-0-		87	9	603	3	Y	123	122	0			3																																																									
03	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-		32	1			Y	NO RPT					3																																																									
PILONCILLO																		WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870																																																								
10	1581 N	1435	-0-	-146	-0-		64	1	1296	3	Y	66	66	0			4																																																									
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-		2	4	73	9	Y	71	71	0			4																																																									
12	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-		64	1	1322	3	Y	70	70	0			4																																																									
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-		78	9			Y	61	61	0			4																																																									
02	1247 N	1181	-0-	-66	-0-		59	1	1158	3	Y	57	57	0			4																																																									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		67	9	1063	3	Y	NO RPT					4																																																									
PILONCILLO																		WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870																																																								
10	1581 N	1435	-0-	-146	-0-		64	1	1296	3	Y	66	66	0			4																																																									
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-		2	4	73	9	Y	71	71	0			4																																																									
12	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-		64	1	1322	3	Y	70	70	0			4																																																									
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-		78	9			Y	61	61	0			4																																																									
02	1247 N	1181	-0-	-66	-0-		59	1	1158	3	Y	57	57	0			4																																																									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		67	9	1063	3	Y	NO RPT					4																																																									
PILONCILLO																		WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870																																																								
10	1581 N	1435	-0-	-146	-0-		64	1	1296	3	Y	66	66	0			4																																																									
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-		2	4	73	9	Y	71	71	0			4																																																									
12	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-		64	1	1322	3	Y	70	70	0			4																																																									
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-		78	9			Y	61	61	0			4																																																									
02	1247 N	1181	-0-	-66	-0-		59	1	1158	3	Y	57	57	0			4																																																									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		67	9	1063	3	Y	NO RPT					4																																																									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234														
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
10	3720 X	2627	-0-	-1093	-0-	112	1	2284	3	Y	206	206	0	5
11	3600 X	2882	-0-	-718	-0-	118	1	2420	3	Y	308	306	0	7
12	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-	164	1	3176	3	Y	306	307	0	6
01	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	165	1	3246	3	Y	323	322	0	7
02	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	165	1	3246	3	Y	333	332	0	8
03	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	5	4	366	9	Y	NO RPT			8
PILONCILLO														
WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424														
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	78	1	1571	3	Y	100	100	0	12
11	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	74	1	1527	3	Y	102	102	0	12
12	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-	79	1	1514	3	Y	102	101	0	13
01	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	2	4	110	9	Y	100	100	0	13
02	1653 N	1517	-0-	-136	-0-	67	1	1331	3	Y	106	106	0	13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	4	117	9	Y	NO RPT			13
PILONCILLO														
WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526														
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	48	1	963	3	Y	113	113	0	4
11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1	4	124	9	Y	92	92	0	4
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	43	1	880	3	Y	91	90	0	5
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	101	9			Y	73	73	0	5
02	1015 N	489	-0-	-526	-0-	30	1	580	3	Y	43	44	0	4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	80	9	422	3	Y	NO RPT			4
PILONCILLO														
WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970														
10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	71	1	1443	3	Y	87	88	0	12
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	2	4	96	9	Y	86	86	0	12
12	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-	68	1	1399	3	Y	86	85	0	13
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1	4	95	9	Y	84	84	0	13
02	1508 N	1437	-0-	-71	-0-	71	1	1348	3	Y	81	81	0	13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	4	89	9	Y	NO RPT			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300														
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	51 1	1031 3	Y		42	43 0			4
						1 4	46 9							
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	50 1	1037 3	Y		46	46 0			4
						51 9								
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y		45	45 0			4
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	41 1	784 3	Y		37	37 0			4
						41 9								
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	34 1	690 3	Y		47	47 0			4
						52 9								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				4
PILONCILLO														
WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978														
10	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	205 1	4161 3	Y		313	313 0			6
						8 4	344 9							
11	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	198 1	4054 3	Y		409	410 0			5
						5 4	450 9							
12	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-			Y		406	406 0			5
01	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	210 1	4054 3	Y		373	374 0			4
						7 4	410 9							
02	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	204 1	4037 3	Y		345	345 0			4
						6 4	380 9							
03	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			Y		NO RPT				4
PILONCILLO														
WELL #: E 6HA RRCID -> 269220 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425														
10	463 X	115	-0-	-348	-0-	6 1	102 3	Y		6	6 0			-0-
						7 9								
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	6 1	102 3	Y		4	4 0			-0-
						4 9								
12	124 N	84	-0-	-40	-0-	4 1	76 3	Y		4	4 0			-0-
						4 9								
01	T. A.	29	-0-	29	29	27 3	2 9	Y		2	2 0			-0-
02	T. A.	74	-0-	74	103	4 1	66 3	Y		4	4 0			-0-
						4 9								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	103			Y		NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 797110																	
WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	90	1 4	1847	3 9	Y	86	87	0			3	
11	1920 N	1903	-0-	-17	-0-	84	1 4	1720	3 9	Y	86	85	0			4	
12	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	85	85	0			4	
01	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	87	1 4	1678	3 9	Y	92	92	0			4	
02	1827 N	1661	-0-	-166	-0-	75	1 4	1490	3 9	Y	85	85	0			4	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	4	94	9	Y	NO RPT					4	
PILONCILLO														WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888			
10	1550 N	1540	-0-	-10	-0-	67	1 4	1368	3 9	Y	94	94	0			16	
11	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	67	1 4	1369	3 9	Y	107	107	0			16	
12	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	106	107	0			15	
01	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	84	1 4	1616	3 9	Y	115	115	0			15	
02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	67	1 4	1344	3 9	Y	104	103	0			16	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	4	114	9	Y	NO RPT					16	
PILONCILLO														WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595			
10	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	197	1 4	3998	3 9	Y	239	238	0			2	
11	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	187	1 4	3838	3 9	Y	286	284	0			4	
12	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	285	284	0			5	
01	4309 X	4272	-0-	-37	-0-	194	1 4	3776	3 9	Y	269	270	0			4	
02	4031 X	3927	-0-	-104	-0-	176	1 4	3485	3 9	Y	237	238	0			3	
03	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-	5	4	261	9	Y	NO RPT					3	
PILONCILLO														WELL #: E 6HB RRCID -> 269709 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426			
10	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	182	1 4	3708	3 9	Y	258	258	0			2	
11	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	173	1 4	3531	3 9	Y	256	256	0			2	
12	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	254	253	0			3	
01	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	183	1 4	3556	3 9	Y	242	242	0			3	
02	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	170	1 4	3346	3 9	Y	228	228	0			3	
03	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-	5	4	251	9	Y	NO RPT					3	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1209 N	1077	-0-	-132	-0-	47 1	954 3	Y	68	68 0				9
11	1170 N	1035	-0-	-135	-0-	1 4	75 9	Y	64	64 0				9
12	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	45 1	920 3	Y	63	63 0				9
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	70 9	843 3	Y	63	62 0				10
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	69 9	869 3	Y	65	66 0				9
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	45 1	72 9	Y	NO RPT					9
PILONCILLO														
WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775														
10	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	84 1	1723 3	Y	125	123 0				5
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	4 4	138 9	Y	111	110 0				6
12	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-	80 1	1642 3	Y	110	111 0				5
01	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	4 4	122 9	Y	111	111 0				5
02	1740 N	1564	-0-	-176	-0-	80 1	1551 3	Y	105	106 0				4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 4	122 9	Y	NO RPT					4
PILONCILLO														
WELL #: A 15HM RRCID -> 269767 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657														
10	2883 X	1905	-0-	-978	-0-	76 1	1564 3	Y	238	238 0				4
11	2790 X	1787	-0-	-1003	-0-	3 4	262 9	Y	243	242 0				5
12	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-	71 1	1448 3	Y	242	241 0				6
01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1 4	267 9	Y	231	231 0				6
02	1711 N	1563	-0-	-148	-0-	71 1	1371 3	Y	202	202 0				6
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 4	222 9	Y	NO RPT					6
PILONCILLO														
WELL #: A 15HY RRCID -> 269771 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357														
10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	73 1	1480 3	Y	213	213 0				5
11	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	2 4	234 9	Y	208	207 0				6
12	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-	72 1	1467 3	Y	206	206 0				6
01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1 4	229 9	Y	243	243 0				6
02	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	75 1	1465 3	Y	237	237 0				6
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 4	267 9	Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: D 24HB RRCID -> 269772 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006														
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
10	1550 X	665	-0-	-885	-0-	30	1	611	3	Y	22	21	0	3
11	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	24	9	1904	3	Y	80	79	0	4
12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-	94	1	88	9	Y	79	79	0	4
01	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	4	4	1736	3	Y	64	65	0	3
02	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	2	4	70	9	Y	33	32	0	4
03	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-	77	1	1516	3	Y	NO RPT			4
						2	4	36	9					
PILONCILLO WELL #: C 1VH RRCID -> 269774 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843														
10	20739 X	19221	-0-	-1518	-0-	1287	1	17655	3	Y	222	221	0	8
11	19830 X	18322	-0-	-1508	-0-	35	4	244	9	Y	220	220	0	8
12	20150 X	-0-	-0-	-20150	-0-	1247	1	16807	3	Y	219	220	0	7
01	19220 X	18234	-0-	-986	-0-	26	4	242	9	Y	231	231	0	7
02	17980 X	16699	-0-	-1281	-0-	1247	1	16708	3	Y	284	284	0	7
03	19220 X	NO RPT	-0-	-19220	-0-	25	4	254	9	Y	NO RPT			7
						1415	1	14945	3					
						27	4	312	9					
PILONCILLO WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919														
10	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	115	1	2339	3	Y	139	140	0	8
11	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	4	4	153	9	Y	143	144	0	7
12	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-	110	1	2243	3	Y	142	143	0	6
01	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	4	4	157	9	Y	139	138	0	7
02	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	115	1	2237	3	Y	153	153	0	7
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	4	153	9	Y	NO RPT			7
						108	1	2119	3					
						2	4	168	9					
PILONCILLO WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858														
10	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	145	1	2956	3	Y	239	238	0	10
11	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	6	4	263	9	Y	233	232	0	11
12	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-	140	1	2859	3	Y	231	232	0	10
01	3224 X	3194	-0-	-30	-0-	5	4	256	9	Y	201	201	0	10
02	3016 X	2959	-0-	-57	-0-	146	1	2823	3	Y	185	183	0	12
03	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-	4	4	221	9	Y	NO RPT			12
						133	1	2618	3					
						4	4	204	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 797110																	
WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016																	
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
10	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	4253	3	Y	244	244	0			2
11	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	-0-	8	4	268	9	Y	262	261	0			3
12	4247 X	-0-	-0-	-0-	-4247	-0-	204	1	4177	3	Y	260	260	0			3
01	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	-0-	7	4	288	9	Y	324	322	0			5
02	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	3987	3	Y	295	294	0			6
03	4247 X	NO RPT	-0-	-0-	-4247	-0-	7	4	356	9	Y	NO RPT					6
							186	1	3668	3	Y						
							5	4	325	9	Y						
PILONCILLO														WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115			
10	1395 N	750	-0-	-0-	-645	-0-	30	1	615	3	Y	95	96	0			7
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	105	9				186	184	0			9
12	1364 N	-0-	-0-	-0-	-1364	-0-	62	1	1277	3	Y	185	184	0			10
01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	205	9			Y	161	161	0			10
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1089	3	Y	157	157	0			10
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	177	9			Y	NO RPT					10
							57	1	1108	3	Y						
							2	4	173	9	Y						
PILONCILLO														WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733			
10	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	2295	3	Y	166	166	0			10
11	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	-0-	4	4	183	9	Y	177	177	0			10
12	2449 N	-0-	-0-	-0-	-2449	-0-	110	1	2260	3	Y	176	176	0			10
01	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	-0-	4	4	195	9	Y	185	185	0			10
02	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	2213	3	Y	178	178	0			10
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	4	204	9	Y	NO RPT					10
							104	1	2070	3	Y						
							2	4	196	9	Y						
PILONCILLO														WELL #: E 6HC RRCID -> 269934 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235			
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	776	3	Y	75	74	0			5
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	83	9				74	74	0			5
12	806 N	-0-	-0-	-0-	-806	-0-	33	1	669	3	Y	73	74	0			4
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	81	9			Y	77	77	0			4
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	772	3	Y	88	88	0			4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	85	9			Y	NO RPT					4
							45	1	869	3	Y						
							2	4	97	9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: A 15HZ RRCID -> 269935 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239														
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
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	45	1	926	3	Y	126	125	0	9
11	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1	4	139	9	Y	129	128	0	10
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	45	1	922	3	Y	128	127	0	11
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	142	9	827	3	Y	129	129	0	11
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	142	9	683	3	Y	122	121	0	12
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34	1			Y	NO RPT			12
						134	9							
PILONCILLO														
WELL #: A 7HE RRCID -> 270028 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146														
10	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	82	1	1680	3	Y	114	114	0	1
11	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	4	4	125	9	Y	132	130	0	3
12	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-	79	1	1625	3	Y	131	130	0	4
01	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	3	4	145	9	Y	145	145	0	4
02	1740 N	1571	-0-	-169	-0-	80	1	1535	3	Y	135	134	0	5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	4	160	9	Y	NO RPT			5
						67	1	1353	3					
						2	4	149	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 24HZ RRCID -> 270031 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937														
10	1891 N	1565	-0-	-326	-0-	67	1	1385	3	Y	101	101	0	7
11	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	2	4	111	9	Y	113	112	0	8
12	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-	69	1	1421	3	Y	112	113	0	7
01	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	1	4	124	9	Y	140	141	0	6
02	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	111	1	2148	3	Y	189	188	0	7
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	4	154	9	Y	NO RPT			7
						110	1	2175	3					
						2	4	208	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 21HD RRCID -> 270060 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193														
10	3317 X	3167	-0-	-150	-0-	136	1	2761	3	Y	240	240	0	4
11	3210 X	3097	-0-	-113	-0-	6	4	264	9	Y	278	277	0	5
12	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-	129	1	2657	3	Y	277	277	0	5
01	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	5	4	306	9	Y	262	262	0	5
02	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	161	1	3109	3	Y	176	176	0	5
03	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	4	4	288	9	Y	NO RPT			5
						157	1	3102	3					
						5	4	194	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 6HD RRCID -> 270104 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
10	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	101 4	1 4	2064 142	3 9	Y	129	128 0		3
11	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	124 5	1 4	2499 172	3 9	Y	156	156 0		3
12	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-	126 2	1 4	2438 127	3 9	Y	155	155 0		3
01	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	104 2	1 4	2048 103	3 9	Y	115	115 0		3
02	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	104 2	1 4	2048 103	3 9	Y	94	94 0		3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
PILONCILLO														
WELL #: D 24HE RRCID -> 270260 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988														
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	33 102	1 9	688 252	3 9	Y	93	94 0		11
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	31 102	1 9	661 252	3 9	Y	93	92 0		12
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	44 81	1 9	835 309	3 9	Y	93	92 0		13
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	34 83	1 9	654 292	3 9	Y	74	75 0		12
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	34 83	1 9	654 292	3 9	Y	75	75 0		12
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12
PILONCILLO														
WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578														
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	63 2	1 4	1287 252	3 9	Y	229	228 0		13
11	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	64 336	1 9	1297 336	3 9	Y	305	303 0		15
12	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-	66 2	1 4	1271 309	3 9	Y	303	302 0		16
01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	63 2	1 4	1236 292	3 9	Y	281	281 0		16
02	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	63 2	1 4	1236 292	3 9	Y	265	264 0		17
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
PILONCILLO														
WELL #: A 15HL RRCID -> 270262 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190														
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	62 2	1 4	1245 191	3 9	Y	174	173 0		10
11	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	60 211	1 9	1225 211	3 9	Y	192	191 0		11
12	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-	61 238	1 9	1176 238	3 9	Y	191	192 0		10
01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	61 56	1 4	1176 227	3 9	Y	216	216 0		10
02	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	56 2	1 4	1100 227	3 9	Y	206	205 0		11
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440														
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
10	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	251	1	5109	3	Y	209	209	0	21
11	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	10	4	230	9	Y	200	200	0	21
12	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-	237	1	4871	3	Y	199	199	0	21
01	5332 X	5014	-0-	-318	-0-	9	4	220	9	Y	247	247	0	21
02	4988 X	4784	-0-	-204	-0-	233	1	4501	3	Y	252	251	0	22
03	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-	8	4	272	9	Y	NO RPT			22
						218	1	4282	3					
						7	4	277	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 23HE RRCID -> 270541 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403														
10	4619 X	4501	-0-	-118	-0-	203	1	4127	3	Y	148	149	0	6
11	4470 X	4410	-0-	-60	-0-	8	4	163	9	Y	178	178	0	6
12	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-	196	1	4013	3	Y	177	177	0	6
01	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5	4	196	9	Y	188	187	0	7
02	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	241	1	4665	3	Y	198	198	0	7
03	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-	8	4	207	9	Y	NO RPT			7
						189	1	3714	3					
						5	4	218	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228														
10	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	115	1	2358	3	Y	111	111	0	9
11	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	4	4	122	9	Y	112	111	0	10
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	114	1	2334	3	Y	111	111	0	10
01	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	4	4	123	9	Y	113	112	0	11
02	2407 N	2342	-0-	-65	-0-	141	1	2728	3	Y	132	132	0	11
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	4	124	9	Y	NO RPT			11
						106	1	2089	3					
						2	4	145	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825														
10	868 N	796	-0-	-72	-0-	33	1	698	3	Y	59	59	0	6
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	65	9				67	67	0	6
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	34	1	718	3	Y	66	66	0	6
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	74	9			Y	64	64	0	6
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	39	1	753	3	Y	51	51	0	6
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	70	9			Y	NO RPT			6
						34	1	674	3					
						56	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	73	1	1485	3	Y	182	181	0	8
						2	4	200	9					
11	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	65	1	1340	3	Y	231	229	0	10
						1	4	254	9					
12	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	229	229	0	10
01	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	68	1	1329	3	Y	210	210	0	10
						2	4	231	9					
02	1537 N	1451	-0-	-86	-0-	60	1	1190	3	Y	181	180	0	11
						2	4	199	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
PILONCILLO														
WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498														
10	7905 X	7736	-0-	-169	-0-	342	1	6979	3	Y	365	365	0	3
						13	4	402	9					
11	7650 X	7324	-0-	-326	-0-	322	1	6586	3	Y	369	368	0	4
						10	4	406	9					
12	7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	366	367	0	3
01	7409 X	7199	-0-	-210	-0-	333	1	6442	3	Y	376	376	0	3
						10	4	414	9					
02	6931 X	6771	-0-	-160	-0-	307	1	6051	3	Y	365	365	0	3
						11	4	402	9					
03	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT			3
PILONCILLO														
WELL #: C 2HA RRCID -> 270673 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532														
10	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	213	1	2891	3	Y	222	222	0	6
						6	4	244	9					
11	3210 X	2938	-0-	-272	-0-	187	1	2495	3	Y	228	227	0	7
						5	4	251	9					
12	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	226	227	0	6
01	3193 X	2228	-0-	-965	-0-	140	1	1882	3	Y	185	185	0	6
						2	4	204	9					
02	2987 X	1772	-0-	-1215	-0-	133	1	1403	3	Y	213	213	0	6
						2	4	234	9					
03	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT			6
PILONCILLO														
WELL #: D 23HF RRCID -> 270677 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694														
10	2759 N	2476	-0-	-283	-0-	112	1	2258	3	Y	93	93	0	4
						4	4	102	9					
11	2670 N	1659	-0-	-1011	-0-	73	1	1489	3	Y	86	85	0	5
						2	4	95	9					
12	2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	85	85	0	5
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	3	4	0	4
						3	9							
02	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	110	1	2183	3	Y	149	148	0	5
						2	4	164	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT													
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																											
//CONT.// 797110																											
WELL #: A 13HY RRCID -> 270705 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466																											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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											
10	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	76	1 2 4	1539	3 9	Y	199	199	0			5											
11	1620 N	1558	-0-	-62	-0-	63	1 213 9	1282	3	Y	194	194	0			5											
12	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-	69	1 2 4	1331	3 9	Y	193	194	0			4											
01	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	2	4 241 9			Y	219	219	0			4											
02	1479 N	1432	-0-	-47	-0-	59	1 2 4	1167	3 9	Y	185	185	0			4											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			204		Y	NO RPT					4											
PILONCILLO														WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789													
10	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	105	1 4 4	2103	3 9	Y	82	83	0			7											
11	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	94	1 4 4	1896	3 9	Y	94	94	0			7											
12	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-			103		Y	94	93	0			8											
01	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	99	1 2 4	1922	3 9	Y	100	101	0			7											
02	1972 N	1879	-0-	-93	-0-	86	1 2 4	1691	3 9	Y	91	91	0			7											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			100		Y	NO RPT					7											
PILONCILLO														WELL #: A 13HW RRCID -> 270755 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079													
10	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	44	1 1 4	885	3 9	Y	153	154	0			12											
11	1020 N	992	-0-	-28	-0-	39	1 153 9	800	3	Y	139	138	0			13											
12	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	138	138	0			13											
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	43	1 147 9	832	3 9	Y	134	135	0			12											
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	34	1 145 9	702	3 9	Y	132	132	0			12											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12											
PILONCILLO														WELL #: D 3HM RRCID -> 270756 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609													
10	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	179	1 7 4	3653	3 9	Y	131	131	0			7											
11	3810 X	3803	-0-	-7	-0-	168	1 5 4	3455	3 9	Y	159	158	0			8											
12	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			175		Y	158	158	0			8											
01	3968 X	3885	-0-	-83	-0-	183	1 4 4	3538	3 9	Y	145	146	0			7											
02	3712 X	3616	-0-	-96	-0-	167	1 5 4	3304	3 9	Y	127	127	0			7											
03	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			140		Y	NO RPT					7											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: A 12HA RRCID -> 270757 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156														
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
10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	78	1	1602	3	Y	136	137	0	11
						5	4	150	9					
11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	69	1	1410	3	Y	134	133	0	12
						4	4	147	9					
12	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-	72	1	1379	3	Y	133	133	0	12
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	2	4	140	9	Y	127	128	0	11
						62	1	1251	3	Y	94	93	0	12
02	1566 N	1418	-0-	-148	-0-	2	4	103	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12
PILONCILLO														
WELL #: C 3HL RRCID -> 270882 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034														
10	3255 X	2976	-0-	-279	-0-	129	1	2617	3	Y	204	204	0	6
						6	4	224	9					
11	3150 X	2390	-0-	-760	-0-	101	1	2044	3	Y	219	219	0	6
						4	4	241	9					
12	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	218	217	0	7
01	2976 X	2401	-0-	-575	-0-	107	1	2051	3	Y	219	219	0	7
						2	4	241	9					
02	2784 X	2173	-0-	-611	-0-	94	1	1847	3	Y	209	208	0	8
						2	4	230	9					
03	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT			8
PILONCILLO														
WELL #: D 18HC RRCID -> 270883 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458														
10	3348 X	3313	-0-	-35	-0-	145	1	2955	3	Y	188	188	0	12
						6	4	207	9					
11	3240 X	3129	-0-	-111	-0-	136	1	2788	3	Y	182	182	0	12
						5	4	200	9					
12	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	181	181	0	12
01	3162 X	3004	-0-	-158	-0-	137	1	2661	3	Y	184	183	0	13
						4	4	202	9					
02	2958 X	2712	-0-	-246	-0-	123	1	2413	3	Y	157	157	0	13
						3	4	173	9					
03	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT			13
PILONCILLO														
WELL #: A 13HX RRCID -> 270890 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299														
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	59	1	1205	3	Y	144	144	0	1
						2	4	158	9					
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	53	1	1091	3	Y	142	142	0	1
						156	9							
12	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	51	1	1017	3	Y	140	140	0	1
						2	4	154	9					
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	56	1	1085	3	Y	161	160	0	2
						177	9							
*02	1160 N	1093	-0-	-67	-0-	46	1	888	3	Y	143	143	0	2
						2	4	157	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 797110																	
WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396																	
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
10	4557 X	4213	-0-	-344	-0-		192	1	3883	3	Y	119	119	0			8
							7	4	131	9							
11	4410 X	4086	-0-	-324	-0-		183	1	3747	3	Y	137	136	0			9
							5	4	151	9							
12	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-						Y	136	136	0			9
01	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-		218	1	4241	3	Y	166	166	0			9
							7	4	183	9							
02	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-		190	1	3729	3	Y	158	157	0			10
							5	4	174	9							
03	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-						Y	NO RPT					10
PILONCILLO														WELL #: A 12HB RRCID -> 270913 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243			
10	1364 N	1314	-0-	-50	-0-		59	1	1213	3	Y	37	37	0			-0-
							1	4	41	9							
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-		50	1	1004	3	Y	58	57	0			1
							64	9									
12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-						Y	58	57	0			2
01	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-		63	1	1210	3	Y	64	64	0			2
							70	9									
02	1044 N	1018	-0-	-26	-0-		47	1	936	3	Y	30	30	0			2
							2	4	33	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2
PILONCILLO														WELL #: D 18HD RRCID -> 270973 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562			
10	3503 X	3284	-0-	-219	-0-		145	1	2940	3	Y	175	173	0			5
							6	4	193	9							
11	3390 X	3105	-0-	-285	-0-		134	1	2767	3	Y	181	180	0			6
							5	4	199	9							
12	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-						Y	180	179	0			7
01	3100 X	3009	-0-	-91	-0-		137	1	2671	3	Y	180	179	0			8
							3	4	198	9							
02	2900 X	2714	-0-	-186	-0-		122	1	2406	3	Y	166	165	0			9
							3	4	183	9							
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-						Y	NO RPT					9
PILONCILLO														WELL #: A 12HC RRCID -> 271034 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905			
10	620 N	604	-0-	-16	-0-		28	1	555	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-		26	1	538	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
12	589 N	513	-0-	-76	-0-		24	1	470	3	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-		22	1	430	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*02	464 N	287	-0-	-177	-0-		14	1	253	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110														
PILONCILLO			WELL #: D 23HC			RRCID -> 271045			COMPL. DATE 10/12/2014			TOTAL DEPTH 8920			PERF. 9314 - 15311		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
10	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	196	1 7 4	3972	3 117 9	Y	106	106	0			8	
11	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	178	1 5 4	3631	3 134 9	Y	122	121	0			9	
12	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	121	121	0			9	
01	3906 X	2670	-0-	-1236	-0-	128	1 2 4	2474	3 66 9	Y	60	61	0			8	
02	3654 X	3625	-0-	-29	-0-	170	1 5 4	3359	3 91 9	Y	83	83	0			8	
03	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					8	
PILONCILLO			WELL #: A 11HA			RRCID -> 271088			COMPL. DATE 06/15/2013			TOTAL DEPTH 8218			PERF. 8850 - 13460		
10	2170 N	2113	-0-	-57	-0-	92	1 4 4	1867	3 150 9	Y	136	137	0			16	
11	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	88	1 4 4	1790	3 160 9	Y	145	145	0			16	
12	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	144	144	0			16	
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	87	1 2 4	1675	3 167 9	Y	152	151	0			17	
02	1798 N	1588	-0-	-210	-0-	70	1 2 4	1370	3 146 9	Y	133	132	0			18	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18	
PILONCILLO			WELL #: D 23HB			RRCID -> 271104			COMPL. DATE 10/10/2014			TOTAL DEPTH 8969			PERF. 9365 - 14323		
10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	59	1 2 4	1219	3 117 9	Y	106	106	0			1	
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	60	1 100 9	1217	3 99 9	Y	91	91	0			1	
12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	51	1 2 4	1009	3 99 9	Y	90	90	0			1	
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	61	1 96 9	1179	3 66 9	Y	87	87	0			1	
*02	1189 N	1111	-0-	-78	-0-	51	1 2 4	992	3 66 9	Y	60	60	0			1	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1	
PILONCILLO			WELL #: C 6HZ			RRCID -> 271151			COMPL. DATE 08/10/2014			TOTAL DEPTH 9230			PERF. 9586 - 15138		
10	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	177	1 6 4	3571	3 860 9	Y	782	782	0			8	
11	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	155	1 5 4	3176	3 391 9	Y	355	356	0			7	
12	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	353	352	0			8	
01	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	161	1 4 4	3102	3 520 9	Y	473	473	0			8	
02	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	145	1 5 4	2870	3 530 9	Y	482	482	0			8	
03	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110 WELL #: A 12HY				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
				WELL #: A 12HY				RRCID -> 271163				COMPL. DATE 06/22/2013				TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	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	
10	1147	N	755	-0-	-392	-0-		34	1	711	3	Y	8	14	0			5	
11	1170	N	572	-0-	-598	-0-		26	1	542	3	Y	4	7	0			2	
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-		3	4	9									
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-		27	1	520	3	Y	6	7	0			1	
02	551	N	502	-0-	-49	-0-		19	9			Y	17	17	0			1	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		22	1	461	3	Y	17	17	0			1	
								19	9			Y	NO RPT					1	

PILONCILLO				WELL #: A 11HF				RRCID -> 271187				COMPL. DATE 06/15/2013				TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976			
10	1150	X	205	-0-	-945	-0-		9	1	187	3	Y	8	8	0			-0-	
11	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-		9	9									-0-	
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-		69	1	1424	3	Y	-0-					-0-	
01	T. A.		458	-0-	458	458		1	4			Y	-0-					1	
02	T. A.		407	-0-	407	865		22	1	424	3	Y	11	10	0			1	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	865		12	9	377	3	Y	9	9	0			1	
								10	9			Y	NO RPT					1	

PILONCILLO				WELL #: D 23HA				RRCID -> 271192				COMPL. DATE 10/08/2014				TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

PILONCILLO				WELL #: A 12HZ				RRCID -> 271193				COMPL. DATE 08/12/2015				TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708			
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-		6	1	110	3	Y	1	1	0			-0-	
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-		1	9									-0-	
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		12	1	256	3	Y	1	1	0			-0-	
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-		1	9			Y	1	1	0			-0-	
02	58	N	46	-0-	-12	-0-		2	1	43	3	Y	-0-					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1	1	45	3	Y	-0-					-0-	
												Y	NO RPT					-0-	

PILONCILLO				WELL #: C 6HA				RRCID -> 271211				COMPL. DATE 08/07/2014				TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206			
10	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-		165	1	3371	3	Y	372	371	0			17	
11	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-		6	4	409	9							18	
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-		164	1	3361	3	Y	295	294	0			18	
01	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-		5	4	325	9		293	293	0			19	
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-		169	1	3277	3	Y	355	354	0			18	
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-		4	4	391	9		312	313	0			18	
								153	1	3021	3	Y	NO RPT					18	
								5	4	343	9							18	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 18HE RRCID -> 271221 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0							CODE		CODE	M				
10	3751 X	3381	-0-	-370	-0-	149	1	3021	3	Y	186	186	0	6
						6	4	205	9					
11	3630 X	3389	-0-	-241	-0-	147	1	3005	3	Y	211	210	0	7
						5	4	232	9					
12	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	210	210	0	7
01	3286 X	3216	-0-	-70	-0-	147	1	2838	3	Y	206	206	0	7
						4	4	227	9					
02	3074 X	2962	-0-	-112	-0-	132	1	2607	3	Y	199	198	0	8
						4	4	219	9					
03	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT			8
PILONCILLO														
WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631														
10	5022 X	4700	-0-	-322	-0-	206	1	4198	3	Y	262	262	0	2
						8	4	288	9					
11	4800 X	4605	-0-	-195	-0-	199	1	4101	3	Y	271	270	0	3
						7	4	298	9					
12	4929 X	4533	-0-	-396	-0-	203	1	4027	3	Y	269	269	0	3
						7	4	296	9					
01	4402 X	4280	-0-	-122	-0-	197	1	3831	3	Y	223	224	0	2
						7	4	245	9					
*02	4118 X	3881	-0-	-237	-0-	172	1	3409	3	Y	268	267	0	3
						5	4	295	9					
03	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT			3
PILONCILLO														
WELL #: A 11HE RRCID -> 271337 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683														
10	4155 X	1078	-0-	-3077	-0-	45	1	914	3	Y	107	107	0	2
						1	4	118	9					
11	1500 X	866	-0-	-634	-0-	34	1	708	3	Y	113	112	0	3
						124	9							
12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	112	112	0	3
01	T. A.	1090	-0-	1090	1090	47	1	920	3	Y	112	111	0	4
						123	9							
02	T. A.	814	-0-	814	1904	34	1	686	3	Y	85	86	0	3
						94	9							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1904					Y	NO RPT			3
PILONCILLO														
WELL #: D 19HB RRCID -> 271358 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570														
10	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	258	1	4625	3	Y	221	220	0	2
						9	4	243	9					
11	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	246	1	4380	3	Y	236	235	0	3
						6	4	260	9					
12	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	235	234	0	4
01	4960 X	4770	-0-	-190	-0-	252	1	4240	3	Y	245	244	0	5
						8	4	270	9					
02	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	292	1	4872	3	Y	285	284	0	6
						9	4	314	9					
03	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: A 11HC RRCID -> 271363 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1302 N	1216	-0-	-86	-0-	51	1	1031	3	Y	121	120	0	5
						1	4	133	9					
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	56	1	1162	3	Y	139	138	0	6
						153	9							
12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	138	138	0	6
01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	63	1	1203	3	Y	134	134	0	6
						147	9							
02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	60	1	1181	3	Y	121	121	0	6
						2	4	133	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
PILONCILLO WELL #: E 15HY RRCID -> 271364 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565														
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	169	1	1097	3	Y	53	54	0	10
						1	4	58	9					
11	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	235	1	1539	3	Y	42	42	0	10
						4	4	46	9					
12	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	41	40	0	11
01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	243	1	1362	3	Y	34	34	0	11
						2	4	37	9					
02	1160 N	195	-0-	-965	-0-	28	1	155	3	Y	11	12	0	10
						12	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10
PILONCILLO WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826														
10	1519 N	1453	-0-	-66	-0-	65	1	1320	3	Y	59	59	0	6
						3	4	65	9					
11	1320 N	1299	-0-	-21	-0-	58	1	1183	3	Y	52	51	0	7
						1	4	57	9					
12	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	52	52	0	7
01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	54	1	1043	3	Y	50	50	0	7
						55	9							
02	1247 N	1137	-0-	-110	-0-	52	1	1027	3	Y	51	51	0	7
						2	4	56	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
PILONCILLO WELL #: A 11HD RRCID -> 271366 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995														
10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	73	1	1475	3	Y	119	119	0	4
						2	4	131	9					
11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	68	1	1406	3	Y	162	161	0	5
						1	4	178	9					
12	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	161	161	0	5
01	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	66	1	1297	3	Y	153	153	0	5
						2	4	168	9					
02	1537 N	1385	-0-	-152	-0-	60	1	1185	3	Y	125	125	0	5
						2	4	138	9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
PILONCILLO WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															12018 200 //CONT.// 797110 WELL #: E 15HX															NON-ASSOCIATED RRCID -> 271384															CAPACITY COMPL. DATE 08/21/2014															CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845														
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																																																									
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	765	3	Y	147	148	0			3																																																									
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	162	9	749	3	Y	99	100	0			2																																																									
12	589 N	-0-	-0-	-0-	-589	-0-	115	1	540	3	Y	98	97	0			3																																																									
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	109	9	140	3	Y	140	141	0			2																																																									
02	812 N	618	-0-	-0-	-194	-0-	96	1	411	3	Y	123	123	0			2																																																									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	154	9			Y	NO RPT					2																																																									
PILONCILLO															WELL #: D 19HA															RRCID -> 271391															COMPL. DATE 10/16/2014															TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511														
10	3472 X	3358	-0-	-0-	-114	-0-	166	1	2980	3	Y	187	186	0			6																																																									
11	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	-0-	6	4	206	9	Y	187	187	0			6																																																									
12	3472 X	-0-	-0-	-0-	-3472	-0-	175	1	3120	3	Y	186	186	0			6																																																									
01	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	-0-	6	4	206	9	Y	156	155	0			7																																																									
02	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	3052	3	Y	173	172	0			8																																																									
03	3162 X	NO RPT	-0-	-0-	-3162	-0-	5	4	172	9	Y	NO RPT					8																																																									
PILONCILLO															WELL #: D 19HC															RRCID -> 271436															COMPL. DATE 10/09/2014															TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536														
10	2542 X	-0-	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-																																																									
11	960 N	-0-	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-																																																									
12	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-																																																									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																									
02	T. A.	1021	-0-	-0-	1021	1021	55	1	911	3	Y	50	49	0			1																																																									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1021	55	9			Y	NO RPT					1																																																									
PILONCILLO															WELL #: E 15HW															RRCID -> 271555															COMPL. DATE 08/23/2014															TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908														
10	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	1547	3	Y	177	176	0			3																																																									
11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	-0-	2	4	195	9	Y	170	169	0			4																																																									
12	1922 N	-0-	-0-	-0-	-1922	-0-	222	1	1446	3	Y	169	168	0			5																																																									
01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	-0-	187	9			Y	160	161	0			4																																																									
02	1682 N	1556	-0-	-0-	-126	-0-	240	1	1349	3	Y	143	141	0			6																																																									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	4	176	9	Y	NO RPT					6																																																									
PILONCILLO															WELL #: E 15HV															RRCID -> 271557															COMPL. DATE 08/28/2014															TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580														
10	3100 N	3128	-0-	-0-	28	28	382	1	2473	3	Y	243	242	0			2																																																									
11	3000 N	3401	-0-	-0-	401	429	6	4	267	9	Y	281	279	0			4																																																									
12	2232 N	-0-	-0-	-0-	-2232	-0-	411	1	2676	3	Y	279	279	0			4																																																									
01	3100 N	4038	-0-	-0-	938	938	5	4	309	9	Y	262	262	0			4																																																									
02	5261 X	4323	-0-	-0-	-938	-0-	3	4	288	9	Y	240	240	0			4																																																									
03	2976 X	NO RPT	-0-	-0-	-2976	-0-	613	1	3442	3	Y	NO RPT					4																																																									
							4	4	264	9	Y																																																															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT													
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																											
//CONT.// 797110																											
WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816																											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
10	11439 X	10521	-0-	-918	-0-	471	1	9556	3	Y	431	430	0			4											
11	11070 X	10399	-0-	-671	-0-	20	4	474	9	Y	472	471	0			5											
12	11439 X	-0-	-0-	-11439	-0-	458	1	9406	3	Y	469	469	0			5											
01	10070 X	10070	-0-	-0-	-0-	16	4	519	9	Y	483	484	0			4											
02	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	467	1	9057	3	Y	473	472	0			5											
03	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-	15	4	531	9	Y	NO RPT					5											
						414	1	8190	3	Y																	
						14	4	520	9																		
PILONCILLO														WELL #: D 19HD RRCID -> 271567 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514													
10	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	161	1	2874	3	Y	205	205	0			2											
11	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	5	4	226	9	Y	244	242	0			4											
12	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-	172	1	3047	3	Y	242	241	0			5											
01	3503 X	3277	-0-	-226	-0-	5	4	268	9	Y	217	217	0			5											
02	3277 X	2930	-0-	-347	-0-	169	1	2867	3	Y	181	180	0			6											
03	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-	2	4	239	9	Y	NO RPT					6											
						154	1	2573	3	Y																	
						4	4	199	9																		
PILONCILLO														WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857													
10	9951 X	9156	-0-	-795	-0-	410	1	8335	3	Y	358	358	0			2											
11	9630 X	8916	-0-	-714	-0-	17	4	394	9	Y	416	417	0			1											
12	9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-	392	1	8051	3	Y	413	412	0			2											
01	9083 X	7871	-0-	-1212	-0-	15	4	458	9	Y	348	349	0			1											
02	8497 X	7475	-0-	-1022	-0-	366	1	7111	3	Y	382	381	0			2											
03	9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-	11	4	383	9	Y	NO RPT					2											
						341	1	6702	3	Y																	
						12	4	420	9																		
PILONCILLO														WELL #: D 19HE RRCID -> 271629 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981													
10	3286 X	3209	-0-	-77	-0-	158	1	2842	3	Y	185	184	0			3											
11	3180 X	3176	-0-	-4	-0-	5	4	204	9	Y	184	184	0			3											
12	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-	159	1	2811	3	Y	183	182	0			4											
01	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	4	4	202	9	Y	224	223	0			5											
02	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2	4	246	9	Y	236	236	0			5											
03	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	135	1	2241	3	Y	NO RPT					5											
						2	4	260	9	Y																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110 WELL #: D 26HV		NON-ASSOCIATED RRCID -> 271633		CAPACITY COMPL. DATE 02/12/2015				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	283	1	5764	3	Y	378	378	0			2
11	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	12	4	416	9							
12	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-	280	1	5726	3	Y	341	340	0			3
01	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	10	4	375	9							
02	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	354	1	6816	3	Y	339	340	0			2
03	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-	11	4	461	9	Y	419	419	0			2
						289	1	5683	3	Y	317	318	0			1
						10	4	349	9							
										Y	NO RPT					1
PILONCILLO				WELL #: A 23HY		RRCID -> 271634		COMPL. DATE 09/09/2014				TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831				
10	806 X	592	-0-	-214	-0-	63	1	456	3	Y	66	66	0			9
11	690 X	385	-0-	-305	-0-	73	9									
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-	44	1	291	3	Y	45	45	0			9
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	50	9									
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	33	1	232	3	Y	89	88	0			10
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	98	9									
						42	1	330	3	Y	90	89	0			11
						99	9									
										Y	NO RPT					11
PILONCILLO				WELL #: D 26HW		RRCID -> 271636		COMPL. DATE 02/14/2015				TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694				
10	8804 X	8682	-0-	-122	-0-	389	1	7905	3	Y	340	340	0			4
11	8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	14	4	374	9							
12	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-	378	1	7758	3	Y	361	360	0			5
01	8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	14	4	397	9							
02	7859 X	7748	-0-	-111	-0-	395	1	7656	3	Y	358	357	0			6
03	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-	11	4	418	9	Y	380	380	0			6
						12	4	406	9							
										Y	NO RPT					5
PILONCILLO				WELL #: A 23HZ		RRCID -> 271659		COMPL. DATE 09/11/2014				TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752				
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	123	1	905	3	Y	307	307	0			2
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1	4	338	9							
12	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-	131	1	860	3	Y	307	307	0			2
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	338	9									
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	117	1	831	3	Y	306	307	0			1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	267	9			Y	243	243	0			1
						99	1	775	3	Y	220	220	0			1
						2	4	242	9							
										Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	12369 X	11082	-0-	-1287	-0-	494	1	10059	3	Y	463	464	0		1
						20	4	509	9						
11	11730 X	10856	-0-	-874	-0-	478	1	9823	3	Y	489	489	0		1
						17	4	538	9						
12	11222 X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	486	485	0		2
01	10602 X	10397	-0-	-205	-0-	481	1	9316	3	Y	532	532	0		2
						15	4	585	9						
02	9918 X	9863	-0-	-55	-0-	448	1	8837	3	Y	512	511	0		3
						15	4	563	9						
03	10602 X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					Y	NO RPT				3
PILONCILLO														WELL #: A 11HB RRCID -> 271786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638	
10	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	114	1	2309	3	Y	158	158	0		1
						4	4	174	9						
11	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	104	1	2153	3	Y	212	211	0		2
						4	4	233	9						
12	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	106	1	2113	3	Y	211	211	0		2
						3	4	232	9						
01	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	104	1	2033	3	Y	203	203	0		2
						2	4	223	9						
*02	2262 N	1921	-0-	-341	-0-	83	1	1646	3	Y	173	173	0		2
						2	4	190	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2
PILONCILLO														WELL #: D 26HZ RRCID -> 271787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925	
10	12276 X	12240	-0-	-36	-0-	533	1	10832	3	Y	776	776	0		1
						21	4	854	9						
11	12767 X	12767	-0-	-0-	-0-	549	1	11229	3	Y	883	881	0		3
						18	4	971	9						
12	12276 X	-0-	-0-	-12276	-0-					Y	878	877	0		4
01	13622 X	13622	-0-	-0-	-0-	623	1	12068	3	Y	831	833	0		2
						17	4	914	9						
02	11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	528	1	10434	3	Y	772	773	0		1
						18	4	849	9						
03	12028 X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					Y	NO RPT				1
PILONCILLO														WELL #: A 24HZ RRCID -> 271840 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8606 - 13687	
10	13020 X	12653	-0-	-367	-0-	569	1	11577	3	Y	439	439	0		2
						24	4	483	9						
11	12600 X	12250	-0-	-350	-0-	545	1	11183	3	Y	458	459	0		1
						18	4	504	9						
12	13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	456	455	0		2
01	12679 X	11804	-0-	-875	-0-	555	1	10741	3	Y	448	449	0		1
						15	4	493	9						
02	11861 X	10624	-0-	-1237	-0-	494	1	9737	3	Y	341	341	0		1
						18	4	375	9						
03	12648 X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: D 20HA RRCID -> 271841 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749														
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
10	5859 X	5034	-0-	-825	-0-	218	1	4424	3	Y	349	348	0	10
11	5670 X	5106	-0-	-564	-0-	8	4	384	9	Y	366	365	0	11
12	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-	219	1	4477	3	Y	364	364	0	11
01	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	7	4	403	9	Y	364	363	0	12
02	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	8	4	400	9	Y	338	338	0	12
03	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-	207	1	4088	3	Y	NO RPT			12
						6	4	372	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880														
10	8618 X	8584	-0-	-34	-0-	376	1	7659	3	Y	486	486	0	3
11	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	14	4	535	9	Y	482	482	0	3
12	8618 X	-0-	-0-	-8618	-0-	375	1	7679	3	Y	479	479	0	3
01	8153 X	8103	-0-	-50	-0-	14	4	530	9	Y	507	508	0	2
02	7627 X	7537	-0-	-90	-0-	370	1	7164	3	Y	473	472	0	3
03	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-	11	4	558	9	Y	NO RPT			3
						12	4	520	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035														
10	14322 X	13967	-0-	-355	-0-	620	1	12609	3	Y	647	646	0	2
11	13860 X	12806	-0-	-1054	-0-	26	4	712	9	Y	656	656	0	2
12	14322 X	-0-	-0-	-14322	-0-	560	1	11505	3	Y	652	650	0	4
01	13361 X	12909	-0-	-452	-0-	19	4	722	9	Y	673	674	0	3
02	12499 X	12021	-0-	-478	-0-	597	1	11555	3	Y	644	643	0	4
03	13361 X	NO RPT	-0-	-13361	-0-	17	4	740	9	Y	NO RPT			4
						545	1	10748	3					
						20	4	708	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709														
10	8928 X	8528	-0-	-400	-0-	379	1	7680	3	Y	414	414	0	2
11	8640 X	7989	-0-	-651	-0-	14	4	455	9	Y	440	440	0	2
12	8928 X	-0-	-0-	-8928	-0-	347	1	7146	3	Y	437	437	0	2
01	8339 X	8032	-0-	-307	-0-	12	4	484	9	Y	428	427	0	3
02	7801 X	7413	-0-	-388	-0-	371	1	7179	3	Y	403	402	0	4
03	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-	11	4	471	9	Y	NO RPT			4
						335	1	6623	3					
						12	4	443	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT													
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																											
//CONT.// 797110																											
WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921																											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
10	5704 X	5687	-0-	-17	-0-			253	1	5162	3	Y	237	236	0			2									
								11	4	261	9																
11	5520 X	5475	-0-	-45	-0-			242	1	4960	3	Y	240	238	0			4									
								9	4	264	9																
12	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-							Y	239	239	0			4									
01	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-			263	1	5089	3	Y	219	219	0			4									
								8	4	241	9																
02	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-			232	1	4560	3	Y	227	226	0			5									
								8	4	250	9																
03	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-							Y	NO RPT					5									
PILONCILLO														WELL #: D 20HW RRCID -> 271855 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158													
10	9176 X	8827	-0-	-349	-0-			395	1	8029	3	Y	353	353	0			1									
								15	4	388	9																
11	9180 X	8792	-0-	-388	-0-			389	1	7973	3	Y	378	378	0			1									
								14	4	416	9																
12	9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-							Y	376	376	0			1									
01	9366 X	9366	-0-	-0-	-0-			437	1	8469	3	Y	405	405	0			1									
								14	4	446	9																
02	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-			381	1	7534	3	Y	408	407	0			2									
								14	4	449	9																
03	8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-							Y	NO RPT					2									
PILONCILLO														WELL #: D 20HX RRCID -> 271856 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024													
10	10433 X	10433	-0-	-0-	-0-			461	1	9350	3	Y	547	547	0			2									
								20	4	602	9																
11	10112 X	10112	-0-	-0-	-0-			442	1	9058	3	Y	542	542	0			2									
								16	4	596	9																
12	10199 X	-0-	-0-	-10199	-0-							Y	539	539	0			2									
01	9796 X	9649	-0-	-147	-0-			447	1	8649	3	Y	489	490	0			1									
								15	4	538	9																
02	9164 X	8663	-0-	-501	-0-			393	1	7746	3	Y	464	464	0			1									
								14	4	510	9																
03	9796 X	NO RPT	-0-	-9796	-0-							Y	NO RPT					1									
PILONCILLO														WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028													
10	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-			331	1	6708	3	Y	352	351	0			3									
								13	4	387	9																
11	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-			314	1	6427	3	Y	371	371	0			3									
								10	4	408	9																
12	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-							Y	369	369	0			3									
01	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-			330	1	6383	3	Y	382	383	0			2									
								10	4	420	9																
02	6641 X	6592	-0-	-49	-0-			299	1	5912	3	Y	336	335	0			3									
								11	4	370	9																
03	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-							Y	NO RPT					3									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 26HA RRCID -> 271866 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0				(L)	(CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	1891 N	1706	-0-	-185	-0-	76 1	1542 3	Y	77	77	0			2	
11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	3 4	85 9	Y	82	81	0			3	
12	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-	78 1	1579 3	Y	81	81	0			3	
01	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	3 4	90 9	Y	80	80	0			3	
02	1682 N	1497	-0-	-185	-0-	2 4	88 9	Y	71	71	0			3	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	67 1	1350 3	Y	NO RPT					3	
						2 4	78 9	Y							
PILONCILLO WELL #: D 26HB RRCID -> 271867 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377															
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	38 1	752 3	Y	39	40	0			5	
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	43 9		Y	71	72	0			4	
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	36 1	744 3	Y	71	71	0			4	
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	78 9		Y	62	62	0			4	
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	59 1	1154 3	Y	55	54	0			5	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	68 9		Y	NO RPT					5	
						51 1	999 3	Y							
						2 4	61 9	Y							
PILONCILLO WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
PILONCILLO WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
PILONCILLO WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032															
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			Y	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 797110																	
WELL #: A 13HV RRCID -> 271937 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	23	1	479	3	Y	110	109	0			6	
11	600 N	592	-0-	-8	-0-	121	9	441	3	Y	117	118	0			5	
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	22	1			Y	116	116	0			5	
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	129	9	491	3	Y	115	115	0			5	
02	551 N	536	-0-	-15	-0-	25	1			Y	92	92	0			5	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	127	9	415	3	Y						5	
						20	1										
						101	9			Y	NO RPT					5	
PILONCILLO														WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081			
10	7688 X	6798	-0-	-890	-0-	306	1	6240	3	Y	217	217	0			4	
11	7440 X	6579	-0-	-861	-0-	13	4	239	9	Y	216	215	0			5	
12	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-	293	1	6038	3	Y	225	213	0	11	8	6	
01	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	10	4	238	9	Y	224	224	0			6	
02	6148 X	5836	-0-	-312	-0-	313	1	6049	3	Y	192	192	0			6	
03	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-	10	4	246	9	Y						6	
						271	1	5345	3	Y							
						9	4	211	9	Y	NO RPT					6	
PILONCILLO														WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216			
10	7657 X	7238	-0-	-419	-0-	322	1	6545	3	Y	325	324	0			4	
11	7380 X	7312	-0-	-68	-0-	13	4	358	9	Y	365	364	0			5	
12	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-	322	1	6578	3	Y	362	362	0			5	
01	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	10	4	402	9	Y	347	347	0			5	
02	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	349	1	6773	3	Y	339	337	0			7	
03	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-	11	4	382	9	Y						7	
						314	1	6197	3	Y							
						11	4	373	9	Y	NO RPT					7	
PILONCILLO														WELL #: D 26HX RRCID -> 272299 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967			
10	11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	501	1	10190	3	Y	490	491	0			-0-	
11	10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	20	4	539	9	Y	491	491	0			-0-	
12	9889 X	-0-	-0-	-9889	-0-	477	1	9751	3	Y	488	487	0			1	
01	10726 X	10485	-0-	-241	-0-	17	4	540	9	Y	516	517	0			-0-	
02	10034 X	9614	-0-	-420	-0-	486	1	9416	3	Y	475	474	0			1	
03	10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-	15	4	568	9	Y						1	
						437	1	8640	3	Y							
						14	4	523	9	Y	NO RPT					1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	10385 X	9320	-0-	-1065	-0-	413	1	8391	3	Y	454	453	0		2
						17	4	499	9						
11	9690 X	9096	-0-	-594	-0-	398	1	8151	3	Y	484	484	0		2
						15	4	532	9						
12	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	481	480	0		3
01	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	421	1	8163	3	Y	507	508	0		2
						11	4	558	9						
02	8352 X	8281	-0-	-71	-0-	377	1	7431	3	Y	417	417	0		2
						14	4	459	9						
03	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT				2
PILONCILLO														WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507	
10	10073 X	10073	-0-	-0-	-0-	446	1	9044	3	Y	512	513	0		1
						20	4	563	9						
11	9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	432	1	8834	3	Y	508	508	0		1
						16	4	559	9						
12	8246 X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	504	505	0		-0-
01	10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	466	1	9005	3	Y	552	552	0		-0-
						15	4	607	9						
02	8990 X	8965	-0-	-25	-0-	405	1	7999	3	Y	497	497	0		-0-
						14	4	547	9						
03	9610 X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO														WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PILONCILLO														WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609	
10	10013 X	8713	-0-	-1300	-0-	386	1	7841	3	Y	429	428	0		2
						14	4	472	9						
11	8880 X	8594	-0-	-286	-0-	377	1	7728	3	Y	432	432	0		2
						14	4	475	9						
12	8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	429	430	0		1
01	8029 X	7093	-0-	-936	-0-	329	1	6346	3	Y	371	372	0		-0-
						10	4	408	9						
02	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	376	1	7425	3	Y	353	353	0		-0-
						14	4	388	9						
03	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO														WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9353 - 15529	
10	23467 X	22047	-0-	-1420	-0-	984	1	19998	3	Y	931	932	0		-0-
						41	4	1024	9						
11	22710 X	20450	-0-	-2260	-0-	904	1	18533	3	Y	893	892	0		1
						31	4	982	9						
12	23095 X	-0-	-0-	-23095	-0-					Y	888	887	0		2
01	21452 X	19363	-0-	-2089	-0-	902	1	17439	3	Y	906	906	0		2
						25	4	997	9						
02	20068 X	17434	-0-	-2634	-0-	796	1	15701	3	Y	826	826	0		2
						28	4	909	9						
03	21452 X	NO RPT	-0-	-21452	-0-					Y	NO RPT				2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	7688 X	6806	-0-	-882	-0-	309	1	6285	3	Y	181	181 0	2	
						13	4	199	9					
11	7380 X	6901	-0-	-479	-0-	312	1	6383	3	Y	178	178 0	2	
						10	4	196	9					
12	7316 X	6795	-0-	-521	-0-	316	1	6274	3	Y	177	177 0	2	
						10	4	195	9					
01	6603 X	5918	-0-	-685	-0-	282	1	5456	3	Y	156	156 0	2	
						8	4	172	9					
*02	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	325	1	6417	3	Y	145	145 0	2	
						12	4	160	9					
03	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT		2	
PILONCILLO WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550														
10	11842 X	10042	-0-	-1800	-0-	448	1	9132	3	Y	402	401 0	3	
						20	4	442	9					
11	10920 X	9891	-0-	-1029	-0-	438	1	8968	3	Y	426	427 0	2	
						16	4	469	9					
12	10881 X	-0-	-0-	-10881	-0-					Y	424	424 0	2	
01	9742 X	9742	-0-	-0-	-0-	455	1	8784	3	Y	444	446 0	-0-	
						15	4	488	9					
02	9999 X	9999	-0-	-0-	-0-	461	1	9111	3	Y	372	372 0	-0-	
						18	4	409	9					
03	9734 X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT		-0-	
PILONCILLO WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9212 - 15428														
10	18104 X	14958	-0-	-3146	-0-	676	1	13757	3	Y	451	451 0	2	
						29	4	496	9					
11	16140 X	13635	-0-	-2505	-0-	611	1	12538	3	Y	423	423 0	2	
						21	4	465	9					
12	15872 X	-0-	-0-	-15872	-0-					Y	420	420 0	2	
01	14973 X	12665	-0-	-2308	-0-	600	1	11615	3	Y	394	395 0	1	
						17	4	433	9					
02	14007 X	12276	-0-	-1731	-0-	572	1	11292	3	Y	356	356 0	1	
						20	4	392	9					
03	14973 X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					Y	NO RPT		1	
PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8919 - 14899														
10	22909 X	21661	-0-	-1248	-0-	965	1	19655	3	Y	910	912 0	5	
						40	4	1001	9					
11	22170 X	20248	-0-	-1922	-0-	907	1	18580	3	Y	664	666 0	3	
						31	4	730	9					
12	22444 X	-0-	-0-	-22444	-0-					Y	660	661 0	2	
01	20330 X	20330	-0-	-0-	-0-	952	1	18424	3	Y	843	842 0	3	
						27	4	927	9					
02	21041 X	21041	-0-	-0-	-0-	975	1	19233	3	Y	727	728 0	2	
						33	4	800	9					
03	20212 X	NO RPT	-0-	-20212	-0-					Y	NO RPT		2	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT													
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																											
//CONT.// 797110																											
WELL #: D 17HE RRCID -> 275117 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9216 - 15460																											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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											
10	20305 X	15100	-0-	-5205	-0-	682	1	13859	3	Y	482	483	0			1											
						29	4	530	9																		
11	17970 X	13845	-0-	-4125	-0-	621	1	12717	3	Y	441	442	0			-0-											
						22	4	485	9																		
12	17732 X	-0-	-0-	-17732	-0-					Y	438	438	0			-0-											
01	16616 X	12582	-0-	-4034	-0-	593	1	11473	3	Y	454	453	0			1											
						17	4	499	9																		
02	15544 X	12940	-0-	-2604	-0-	602	1	11879	3	Y	399	399	0			1											
						20	4	439	9																		
03	15097 X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT					1											
PILONCILLO														WELL #: D 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8923 - 15370													
10	17670 X	12523	-0-	-5147	-0-	558	1	11360	3	Y	529	529	0			2											
						23	4	582	9																		
11	16140 X	12469	-0-	-3671	-0-	551	1	11303	3	Y	542	542	0			2											
						19	4	596	9																		
12	15779 X	-0-	-0-	-15779	-0-					Y	538	539	0			1											
01	13082 X	11264	-0-	-1818	-0-	524	1	10141	3	Y	531	532	0			-0-											
						15	4	584	9																		
02	12245 X	12245	-0-	-0-	-0-	565	1	11153	3	Y	461	460	0			1											
						20	4	507	9																		
03	12896 X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					Y	NO RPT					1											
PILONCILLO														WELL #: D 17HB RRCID -> 275124 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8907 - 14986													
10	17825 X	12622	-0-	-5203	-0-	561	1	11421	3	Y	561	561	0			2											
						23	4	617	9																		
11	16080 X	12585	-0-	-3495	-0-	551	1	11294	3	Y	655	653	0			4											
						19	4	721	9																		
12	15531 X	-0-	-0-	-15531	-0-					Y	651	650	0			5											
01	17478 X	17478	-0-	-0-	-0-	826	1	15974	3	Y	594	596	0			3											
						25	4	653	9																		
02	14462 X	14462	-0-	-0-	-0-	669	1	13201	3	Y	518	518	0			3											
						22	4	570	9																		
03	12586 X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT					3											
PILONCILLO														WELL #: D 22HX RRCID -> 275164 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 15389													
10	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	377	1	7673	3	Y	479	478	0			1											
						14	4	527	9																		
11	8100 X	7587	-0-	-513	-0-	331	1	6776	3	Y	427	428	0			-0-											
						10	4	470	9																		
12	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	424	424	0			-0-											
01	8153 X	8129	-0-	-24	-0-	377	1	7282	3	Y	417	417	0			-0-											
						11	4	459	9																		
02	7793 X	7793	-0-	-0-	-0-	355	1	7006	3	Y	382	382	0			-0-											
						12	4	420	9																		
03	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					-0-											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 797110 WELL #: D 22HE															NON-ASSOCIATED RRCID -> 275222															CAPACITY COMPL. DATE 08/30/2015															CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8876 - 15076																								
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																																																															
10	6882 X	6399	-0-	-0-	-483	-0-		279	1	5677	3	Y	392	392	0						4																																																															
								12	4	431	9																																																																									
11	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	-0-		273	1	5591	3	Y	340	339	0						5																																																															
								10	4	374	9																																																																									
12	6355 X	-0-	-0-	-0-	-6355	-0-						Y	338	338	0						5																																																															
01	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	-0-		289	1	5574	3	Y	338	337	0						6																																																															
								8	4	372	9																																																																									
02	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	-0-		260	1	5123	3	Y	226	226	0						6																																																															
								9	4	249	9																																																																									
03	5859 X	NO RPT	-0-	-0-	-5859	-0-						Y	NO RPT								6																																																															
PILONCILLO																									WELL #: D 22HB															RRCID -> 275223															COMPL. DATE 08/28/2015															TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 15073														
10	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	-0-		281	1	5695	3	Y	671	670	0						2																																																															
								12	4	738	9																																																																									
11	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	-0-		263	1	5393	3	Y	589	589	0						2																																																															
								10	4	648	9																																																																									
12	5735 X	-0-	-0-	-0-	-5735	-0-						Y	585	585	0						2																																																															
01	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	-0-		281	1	5441	3	Y	496	498	0						-0-																																																															
								8	4	546	9																																																																									
02	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	-0-		220	1	4350	3	Y	451	451	0						-0-																																																															
								7	4	496	9																																																																									
03	5301 X	NO RPT	-0-	-0-	-5301	-0-						Y	NO RPT								-0-																																																															
PILONCILLO																									WELL #: D 22HZ															RRCID -> 275224															COMPL. DATE 08/16/2015															TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 15016														
10	12541 X	12541	-0-	-0-	-0-	-0-		539	1	10979	3	Y	910	911	0						2																																																															
								22	4	1001	9																																																																									
11	11753 X	11753	-0-	-0-	-0-	-0-		511	1	10477	3	Y	680	681	0						1																																																															
								17	4	748	9																																																																									
12	11749 X	-0-	-0-	-0-	-11749	-0-						Y	676	675	0						2																																																															
01	11532 X	9263	-0-	-0-	-2269	-0-		420	1	8119	3	Y	648	650	0						-0-																																																															
								11	4	713	9																																																																									
02	10788 X	8217	-0-	-0-	-2571	-0-		362	1	7139	3	Y	640	639	0						1																																																															
								12	4	704	9																																																																									
03	11532 X	NO RPT	-0-	-0-	-11532	-0-						Y	NO RPT								1																																																															
PILONCILLO																									WELL #: D 22HY															RRCID -> 275225															COMPL. DATE 08/16/2015															TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9024 - 15375														
10	11129 X	10505	-0-	-0-	-624	-0-		477	1	9702	3	Y	278	277	0						6																																																															
								20	4	306	9																																																																									
11	10620 X	10221	-0-	-0-	-399	-0-		458	1	9389	3	Y	325	323	0						8																																																															
								16	4	358	9																																																																									
12	11129 X	-0-	-0-	-0-	-11129	-0-						Y	323	322	0						9																																																															
01	11067 X	10366	-0-	-0-	-701	-0-		493	1	9550	3	Y	280	279	0						10																																																															
								15	4	308	9																																																																									
02	10353 X	9315	-0-	-0-	-1038	-0-		435	1	8585	3	Y	255	254	0						11																																																															
								14	4	281	9																																																																									
03	10509 X	NO RPT	-0-	-0-	-10509	-0-						Y	NO RPT								11																																																															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT		
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 797110																
WELL #: D 22HF RRCID -> 275229 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742																
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
10	8370 X	8342	-0-	-28	-0-	356	1	7240	3	Y	665	664	0			1
						14	4	732	9							
11	8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	352	1	7186	3	Y	571	572	0			-0-
						12	4	628	9							
12	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	568	568	0			-0-
01	8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	380	1	7344	3	Y	628	628	0			-0-
						11	4	691	9							
02	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	332	1	6534	3	Y	535	534	0			1
						12	4	589	9							
03	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					1
PILONCILLO														WELL #: D 22HD RRCID -> 275234 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 15080		
10	9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	408	1	8299	3	Y	565	566	0			6
						17	4	622	9							
11	8850 X	7815	-0-	-1035	-0-	338	1	6918	3	Y	497	498	0			5
						12	4	547	9							
12	9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	494	493	0			6
01	8339 X	7867	-0-	-472	-0-	362	1	7008	3	Y	442	444	0			4
						11	4	486	9							
02	7801 X	7608	-0-	-193	-0-	343	1	6773	3	Y	436	436	0			4
						12	4	480	9							
03	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					4
PILONCILLO														WELL #: D 22HC RRCID -> 275235 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 15142		
10	3616 X	3418	-0-	-198	-0-	148	1	3010	3	Y	231	230	0			5
						6	4	254	9							
11	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	150	1	3074	3	Y	222	222	0			5
						5	4	244	9							
12	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	221	222	0			4
01	3069 X	2155	-0-	-914	-0-	97	1	1894	3	Y	147	148	0			3
						2	4	162	9							
02	2871 X	2674	-0-	-197	-0-	122	1	2399	3	Y	137	137	0			3
						2	4	151	9							
03	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					3
PILONCILLO														WELL #: D 22HA RRCID -> 275236 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8858 - 14932		
10	8401 X	6349	-0-	-2052	-0-	278	1	5664	3	Y	359	359	0			-0-
						12	4	395	9							
11	8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	361	1	7401	3	Y	530	529	0			1
						12	4	583	9							
12	8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	526	525	0			2
01	8804 X	8523	-0-	-281	-0-	390	1	7540	3	Y	529	530	0			1
						11	4	582	9							
02	8236 X	8130	-0-	-106	-0-	365	1	7200	3	Y	503	502	0			2
						12	4	553	9							
03	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 797110 WELL #: D 17HZ															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
															RRCID -> 275249															COMPL. DATE 10/15/2015															TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 14871																													
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																																																									
10	8091 X	6342	-0-	-1749	-0-		283	1	5776	3	Y	246	246	0			8																																																									
							12	4	271	9																																																																
11	7620 X	6270	-0-	-1350	-0-		276	1	5654	3	Y	300	300	0			8																																																									
							10	4	330	9																																																																
12	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-						Y	298	298	0			8																																																									
01	7068 X	6473	-0-	-595	-0-		302	1	5842	3	Y	292	292	0			8																																																									
							8	4	321	9																																																																
02	6612 X	5958	-0-	-654	-0-		271	1	5380	3	Y	271	270	0			9																																																									
							9	4	298	9																																																																
03	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-						Y	NO RPT					9																																																									
PILONCILLO															WELL #: D 25HA															RRCID -> 275348															COMPL. DATE 11/02/2014															TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781														
10	12462 X	11137	-0-	-1325	-0-		496	1	10103	3	Y	471	472	0			-0-																																																									
							20	4	518	9																																																																
11	11700 X	10675	-0-	-1025	-0-		472	1	9681	3	Y	459	459	0			-0-																																																									
							17	4	505	9																																																																
12	11749 X	-0-	-0-	-11749	-0-						Y	456	455	0			1																																																									
01	10626 X	10626	-0-	-0-	-0-		495	1	9582	3	Y	485	486	0			-0-																																																									
							15	4	534	9																																																																
02	9714 X	9714	-0-	-0-	-0-		446	1	8782	3	Y	429	428	0			1																																																									
							14	4	472	9																																																																
03	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-						Y	NO RPT					1																																																									
PILONCILLO															WELL #: D 25HB															RRCID -> 276369															COMPL. DATE 11/05/2014															TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002														
10	12431 X	11347	-0-	-1084	-0-		510	1	10373	3	Y	403	402	0			3																																																									
							21	4	443	9																																																																
11	11666 X	11666	-0-	-0-	-0-		518	1	10630	3	Y	455	456	0			2																																																									
							17	4	501	9																																																																
12	11997 X	-0-	-0-	-11997	-0-						Y	452	452	0			2																																																									
01	10703 X	10703	-0-	-0-	-0-		501	1	9701	3	Y	442	444	0			-0-																																																									
							15	4	486	9																																																																
02	9989 X	9989	-0-	-0-	-0-		456	1	9003	3	Y	467	466	0			1																																																									
							16	4	514	9																																																																
03	10571 X	NO RPT	-0-	-10571	-0-						Y	NO RPT					1																																																									
PILONCILLO															WELL #: D 25HC															RRCID -> 276370															COMPL. DATE 11/14/2014															TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8709 - 16697														
10	18259 X	17834	-0-	-425	-0-		793	1	16135	3	Y	793	793	0			-0-																																																									
							34	4	872	9																																																																
11	17670 X	17596	-0-	-74	-0-		776	1	15901	3	Y	811	810	0			1																																																									
							27	4	892	9																																																																
12	18259 X	-0-	-0-	-18259	-0-						Y	806	806	0			1																																																									
01	17143 X	17017	-0-	-126	-0-		792	1	15323	3	Y	799	799	0			1																																																									
							23	4	879	9																																																																
02	16037 X	15632	-0-	-405	-0-		710	1	14000	3	Y	816	816	0			1																																																									
							24	4	898	9																																																																
03	17143 X	NO RPT	-0-	-17143	-0-						Y	NO RPT					1																																																									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SN OPERATING, LLC															//CONT.// 12018 200																																																																										
PILONCILLO															//CONT.// 797110																																																																										
															WELL #: D 26HP															RRCID -> 276792															COMPL. DATE 10/24/2014															TOTAL DEPTH 8502															PERF. 8602 - 14552														
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																																																																					
10	8405 X	8405	-0-		-0-		-0-			379	1	7675	3	Y	306		307	0		3																																																																					
										14	4	337	9																																																																												
11	8089 X	8089	-0-		-0-		-0-			359	1	7335	3	Y	348		347	0		4																																																																					
										12	4	383	9																																																																												
12	8339 X	-0-	-0-		-8339		-0-			370	1	7164	3	Y	346		346	0		4																																																																					
01	8060 X	7927	-0-		-133		-0-			11	4	382	9	Y	347		347	0		4																																																																					
										12	4	345	9																																																																												
02	7540 X	7280	-0-		-260		-0-			334	1	6589	3	Y	314		313	0		5																																																																					
										12	4																																																																														
03	8060 X	NO RPT	-0-		-8060		-0-							Y	NO RPT					5																																																																					
PILONCILLO															WELL #: D 25HD															RRCID -> 276824															COMPL. DATE 12/18/2014															TOTAL DEPTH 8380															PERF. 8788 - 16698														
10	18879 X	17396	-0-		-1483		-0-			780	1	15867	3	Y	650		650	0		1																																																																					
										34	4	715	9																																																																												
11	17790 X	16663	-0-		-1127		-0-			740	1	15141	3	Y	687		687	0		1																																																																					
										26	4	756	9																																																																												
12	18383 X	-0-	-0-		-18383		-0-			769	1	14864	3	Y	683		683	0		1																																																																					
01	16895 X	16416	-0-		-479		-0-			23	4	760	9	Y	691		691	0		1																																																																					
										22	4	735	9																																																																												
02	15805 X	15031	-0-		-774		-0-			688	1	13586	3	Y	668		667	0		2																																																																					
										22	4																																																																														
03	16895 X	NO RPT	-0-		-16895		-0-							Y	NO RPT					2																																																																					
PILONCILLO															WELL #: D 26HN															RRCID -> 277280															COMPL. DATE 02/09/2015															TOTAL DEPTH 8513															PERF. 8876 - 14835														
10	5580 X	5237	-0-		-343		-0-			236	1	4788	3	Y	186		186	0		10																																																																					
										8	4	205	9																																																																												
11	5400 X	5174	-0-		-226		-0-			230	1	4736	3	Y	182		182	0		10																																																																					
										8	4	200	9																																																																												
12	5518 X	-0-	-0-		-5518		-0-			233	1	4488	3	Y	181		181	0		10																																																																					
01	5146 X	4939	-0-		-207		-0-			8	4	210	9	Y	191		191	0		10																																																																					
										210	1	4155	3	Y	166		166	0		10																																																																					
										7	4	183	9																																																																												
02	4814 X	4555	-0-		-259		-0-							Y	166		166	0		10																																																																					
03	5146 X	NO RPT	-0-		-5146		-0-							Y	NO RPT					10																																																																					
PILONCILLO															WELL #: C 4HY															RRCID -> 277988															COMPL. DATE 12/29/2014															TOTAL DEPTH 9463															PERF. 9354 - 17718														
10	7967 X	6360	-0-		-1607		-0-			287	1	5842	3	Y	199		200	0		2																																																																					
										12	4	219	9																																																																												
11	7650 X	6443	-0-		-1207		-0-			288	1	5916	3	Y	208		207	0		3																																																																					
										10	4	229	9																																																																												
12	7316 X	-0-	-0-		-7316		-0-			318	1	6146	3	Y	206		206	0		3																																																																					
01	6882 X	6689	-0-		-193		-0-			10	4	215	9	Y	195		195	0		3																																																																					
										10	4	215	9																																																																												
02	6438 X	6112	-0-		-326		-0-			284	1	5620	3	Y	180		179	0		4																																																																					
										10	4	198	9																																																																												
03	6665 X	NO RPT	-0-		-6665		-0-							Y	NO RPT					4																																																																					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SN OPERATING, LLC															//CONT.// 797110																																																																										
PILONCILLO															WELL #: C 4HZ															RRCID -> 277995															COMPL. DATE 12/29/2014															TOTAL DEPTH 9456															PERF. 9544 - 17015														
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																																																																				
10	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-			340	1	6897	3	Y	216	216	0					7																																																																				
									13	4	238	9																																																																													
11	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-			325	1	6673	3	Y	182	182	0					7																																																																				
									10	4	200	9																																																																													
12	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-			330	1	6389	3	Y	180	181	0					6																																																																				
01	7099	X	6920	-0-	-179	-0-			10	4	191	9	Y	174	174	0					6																																																																				
									10	4	191	9																																																																													
02	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-			310	1	6120	3	Y	184	183	0					7																																																																				
									11	4	202	9																																																																													
03	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-							Y	NO RPT							7																																																																				

PILONCILLO															WELL #: C 5HD															RRCID -> 278003															COMPL. DATE 03/01/2015															TOTAL DEPTH 9090															PERF. 9498 - 15831														
10	8029	X	7828	-0-	-201	-0-			340	1	6924	3	Y	501	501	0					1																																																																				
									13	4	551	9																																																																													
11	7770	X	7504	-0-	-266	-0-			323	1	6621	3	Y	500	500	0					1																																																																				
									10	4	550	9																																																																													
12	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-							Y	497	497	0					1																																																																				
01	7440	X	7194	-0-	-246	-0-			325	1	6298	3	Y	510	511	0					-0-																																																																				
									10	4	561	9																																																																													
02	6960	X	6801	-0-	-159	-0-			300	1	5937	3	Y	503	502	0					1																																																																				
									11	4	553	9																																																																													
03	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-							Y	NO RPT							1																																																																				

PILONCILLO															WELL #: C 5HE															RRCID -> 278008															COMPL. DATE 03/01/2015															TOTAL DEPTH 9035															PERF. 9424 - 15657														
10	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-			379	1	7679	3	Y	675	674	0					3																																																																				
									14	4	743	9																																																																													
11	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-			369	1	7561	3	Y	665	665	0					3																																																																				
									13	4	732	9																																																																													
12	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-							Y	661	662	0					2																																																																				
01	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-			422	1	8185	3	Y	679	680	0					1																																																																				
									11	4	747	9																																																																													
02	7598	X	7589	-0-	-9	-0-			331	1	6529	3	Y	652	651	0					2																																																																				
									12	4	717	9																																																																													
03	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-							Y	NO RPT							2																																																																				

PILONCILLO															WELL #: D 18HG															RRCID -> 278162															COMPL. DATE 03/17/2015															TOTAL DEPTH 8456															PERF. 8769 - 14845														
10	18848	X	18600	-0-	-248	-0-			842	1	17114	3	Y	554	553	0					1																																																																				
									35	4	609	9																																																																													
11	18240	X	17777	-0-	-463	-0-			796	1	16334	3	Y	564	564	0					1																																																																				
									27	4	620	9																																																																													
12	18755	X	-0-	-0-	-18755	-0-							Y	560	560	0					1																																																																				
01	18367	X	18367	-0-	-0-	-0-			868	1	16801	3	Y	612	612	0					1																																																																				
									25	4	673	9																																																																													
02	16965	X	16749	-0-	-216	-0-			776	1	15313	3	Y	575	576	0					-0-																																																																				
									27	4	633	9																																																																													
03	18135	X	NO RPT	-0-	-18135	-0-							Y	NO RPT							-0-																																																																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: D 18HH RRCID -> 278163 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974														
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
10	16430 X	14913	-0-	-1517	-0-	676	1	13744	3	Y	422	422	0	-0-
11	15630 X	14297	-0-	-1333	-0-	29	4	464	9	Y	418	418	0	-0-
12	15779 X	-0-	-0-	-15779	-0-	642	1	13173	3	Y	416	414	0	2
01	14446 X	13900	-0-	-546	-0-	22	4	460	9	Y	464	463	0	3
02	13514 X	12487	-0-	-1027	-0-	656	1	12716	3	Y	431	430	0	4
03	14446 X	NO RPT	-0-	-14446	-0-	18	4	510	9	Y	431	430	0	4
						579	1	11414	3	Y	NO RPT			4
						20	4	474	9	Y				4
PILONCILLO														
WELL #: D 18HI RRCID -> 278164 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510														
10	13237 X	12072	-0-	-1165	-0-	547	1	11106	3	Y	361	361	0	4
11	12750 X	11774	-0-	-976	-0-	22	4	397	9	Y	362	362	0	4
12	12710 X	-0-	-0-	-12710	-0-	528	1	10830	3	Y	360	359	0	5
01	11904 X	11320	-0-	-584	-0-	18	4	398	9	Y	361	361	0	5
02	11136 X	10126	-0-	-1010	-0-	536	1	10372	3	Y	348	348	0	5
03	11904 X	NO RPT	-0-	-11904	-0-	15	4	397	9	Y	NO RPT			5
						468	1	9257	3	Y				5
						18	4	383	9	Y				5
PILONCILLO														
WELL #: D 18HK RRCID -> 278182 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582														
10	22320 X	20981	-0-	-1339	-0-	946	1	19233	3	Y	693	693	0	6
11	21600 X	20087	-0-	-1513	-0-	40	4	762	9	Y	701	700	0	7
12	22041 X	20255	-0-	-1786	-0-	897	1	18388	3	Y	697	697	0	7
01	20274 X	19719	-0-	-555	-0-	31	4	771	9	Y	744	744	0	7
*02	18966 X	17822	-0-	-1144	-0-	932	1	18525	3	Y	664	663	0	8
03	20274 X	NO RPT	-0-	-20274	-0-	31	4	767	9	Y	NO RPT			8
						928	1	17947	3	Y				8
						26	4	818	9	Y				8
						822	1	16241	3	Y				8
						29	4	730	9	Y				8
PILONCILLO														
WELL #: D 18HJ RRCID -> 278287 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563														
10	18073 X	17226	-0-	-847	-0-	780	1	15871	3	Y	492	493	0	4
11	17490 X	16469	-0-	-1021	-0-	34	4	541	9	Y	545	545	0	4
12	17949 X	-0-	-0-	-17949	-0-	736	1	15107	3	Y	542	543	0	3
01	16647 X	16092	-0-	-555	-0-	26	4	600	9	Y	537	537	0	3
02	15573 X	14457	-0-	-1116	-0-	760	1	14718	3	Y	545	544	0	4
03	16647 X	NO RPT	-0-	-16647	-0-	23	4	591	9	Y	NO RPT			4
						666	1	13169	3	Y				4
						22	4	600	9	Y				4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 797110																	
WELL #: D 9HF RRCID -> 278290 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736																	
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
10	16647 X	15507	-0-	-1140	-0-		707 31	1 4	14392 377	3 9	Y	343	343	0			2
11	15840 X	14837	-0-	-1003	-0-		669 23	1 4	13709 436	3 9	Y	396	396	0			2
12	15872 X	-0-	-0-	-15872	-0-						Y	393	393	0			2
01	14818 X	14670	-0-	-148	-0-		703 21	1 4	13597 349	3 9	Y	317	317	0			2
02	13862 X	12921	-0-	-941	-0-		606 19	1 4	11951 345	3 9	Y	314	313	0			3
03	14818 X	NO RPT	-0-	-14818	-0-						Y	NO RPT					3
PILONCILLO														WELL #: D 26HO RRCID -> 278293 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735			
10	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-		208 8	1 4	4250 220	3 9	Y	200	201	0			2
11	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-		197 5	1 4	4039 230	3 9	Y	209	207	0			4
12	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-						Y	208	208	0			4
01	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-		224 8	1 4	4345 219	3 9	Y	199	199	0			4
02	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-		200 5	1 4	3950 179	3 9	Y	163	163	0			4
03	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-						Y	NO RPT					4
PILONCILLO														WELL #: D 9HE RRCID -> 278420 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047			
10	23963 X	22576	-0-	-1387	-0-		1027 42	1 4	20872 635	3 9	Y	577	577	0			-0-
11	23190 X	21481	-0-	-1709	-0-		980 33	1 4	20092 376	3 9	Y	342	342	0			-0-
12	23622 X	-0-	-0-	-23622	-0-						Y	341	340	0	1	8	-0-
01	22103 X	22001	-0-	-102	-0-		1044 31	1 4	20225 701	3 9	Y	637	635	0			2
02	20677 X	20220	-0-	-457	-0-		942 34	1 4	18598 646	3 9	Y	587	587	0			2
03	22103 X	NO RPT	-0-	-22103	-0-						Y	NO RPT					2
PILONCILLO														WELL #: A 7HG RRCID -> 278424 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707			
10	10230 X	8978	-0-	-1252	-0-		405 17	1 4	8249 307	3 9	Y	279	278	0			3
11	9750 X	8725	-0-	-1025	-0-		389 14	1 4	7983 339	3 9	Y	308	307	0			4
12	9889 X	-0-	-0-	-9889	-0-						Y	306	307	0			3
01	9021 X	8536	-0-	-485	-0-		402 11	1 4	7794 329	3 9	Y	299	300	0			2
02	8439 X	7543	-0-	-896	-0-		348 12	1 4	6882 301	3 9	Y	274	274	0			2
03	8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-						Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: A 7HH RRCID -> 278425 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	10943 X	10378	-0-	-565	-0-	470	1	9540	3	Y	316	316	0	1	
						20	4	348	9						
11	10590 X	9982	-0-	-608	-0-	447	1	9153	3	Y	333	332	0	2	
						16	4	366	9						
12	10881 X	-0-	-0-	-10881	-0-					Y	331	331	0	2	
01	10075 X	9550	-0-	-525	-0-	450	1	8702	3	Y	348	348	0	2	
						15	4	383	9						
02	9425 X	8544	-0-	-881	-0-	394	1	7749	3	Y	352	352	0	2	
						14	4	387	9						
03	10075 X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT			2	
PILONCILLO														WELL #: A 7HI RRCID -> 278433 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634	
10	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	332	1	6736	3	Y	262	261	0	4	
						13	4	288	9						
11	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	319	1	6531	3	Y	276	275	0	5	
						10	4	304	9						
12	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	274	274	0	5	
01	7099 X	6824	-0-	-275	-0-	320	1	6187	3	Y	279	279	0	5	
						10	4	307	9						
02	6641 X	6074	-0-	-567	-0-	278	1	5510	3	Y	252	251	0	6	
						9	4	277	9						
03	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT			6	
PILONCILLO														WELL #: A 7HY RRCID -> 278450 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640	
10	11842 X	11075	-0-	-767	-0-	495	1	10070	3	Y	445	444	0	3	
						20	4	490	9						
11	11460 X	10351	-0-	-1109	-0-	458	1	9397	3	Y	436	437	0	2	
						16	4	480	9						
12	11842 X	-0-	-0-	-11842	-0-					Y	433	433	0	2	
01	10881 X	10145	-0-	-736	-0-	473	1	9155	3	Y	456	455	0	3	
						15	4	502	9						
02	10179 X	9092	-0-	-1087	-0-	416	1	8207	3	Y	414	414	0	3	
						14	4	455	9						
03	10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT			3	
PILONCILLO														WELL #: A 7HZ RRCID -> 278492 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8726 - 15241	
10	10106 X	9640	-0-	-466	-0-	427	1	8696	3	Y	453	453	0	1	
						19	4	498	9						
11	9780 X	9644	-0-	-136	-0-	423	1	8676	3	Y	482	481	0	2	
						15	4	530	9						
12	10106 X	-0-	-0-	-10106	-0-					Y	479	478	0	3	
01	9765 X	9392	-0-	-373	-0-	435	1	8413	3	Y	483	484	0	2	
						13	4	531	9						
02	9135 X	8440	-0-	-695	-0-	384	1	7568	3	Y	431	430	0	3	
						14	4	474	9						
03	9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT			3	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: A 14HA RRCID -> 278877 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909														
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
10	7285 X	6978	-0-	-307	-0-	305	1	6192	3	Y	425	425	0	2
11	6930 X	6348	-0-	-582	-0-	13	4	468	9	Y	409	410	0	1
12	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-	274	1	5614	3	Y	407	406	0	2
01	6324 X	6114	-0-	-210	-0-	10	4	450	9	Y	449	449	0	2
02	5916 X	5639	-0-	-277	-0-	8	4	494	9	Y	411	411	0	2
03	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-	250	1	4929	3	Y	NO RPT			2
						8	4	452	9	Y				
PILONCILLO														
WELL #: A 14HB RRCID -> 278896 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601														
10	8587 X	7835	-0-	-752	-0-	329	1	6700	3	Y	721	721	0	9
11	7890 X	7114	-0-	-776	-0-	13	4	793	9	Y	655	654	0	10
12	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-	297	1	6086	3	Y	651	650	0	11
01	6634 X	5980	-0-	-654	-0-	10	4	721	9	Y	592	594	0	9
02	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	262	1	5059	3	Y	672	670	0	11
03	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-	8	4	651	9	Y	NO RPT			11
						291	1	5746	3	Y				
						10	4	739	9	Y				
PILONCILLO														
WELL #: A 14HC RRCID -> 278920 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872														
10	3162 X	2699	-0-	-463	-0-	121	1	2427	3	Y	133	133	0	3
11	2910 X	2540	-0-	-370	-0-	5	4	146	9	Y	144	144	0	3
12	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-	111	1	2267	3	Y	143	144	0	2
01	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	4	4	158	9	Y	117	118	0	1
02	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	118	1	2270	3	Y	107	107	0	1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	4	129	9	Y	NO RPT			1
						107	1	2107	3	Y				
						2	4	118	9	Y				
PILONCILLO														
WELL #: D 9HG RRCID -> 278939 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139														
10	16740 X	15454	-0-	-1286	-0-	704	1	14301	3	Y	384	384	0	3
11	15780 X	14546	-0-	-1234	-0-	27	4	422	9	Y	404	404	0	3
12	16120 X	-0-	-0-	-16120	-0-	655	1	13426	3	Y	402	402	0	3
01	15097 X	14479	-0-	-618	-0-	21	4	444	9	Y	422	423	0	2
02	14123 X	13190	-0-	-933	-0-	689	1	13306	3	Y	380	380	0	2
03	15097 X	NO RPT	-0-	-15097	-0-	20	4	464	9	Y	NO RPT			2
						614	1	12136	3	Y				
						22	4	418	9	Y				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															12018 200 NON-ASSOCIATED WELL #: A 14HD RRCID -> 279129 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720															CNTY: DIMMIT														
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																							
10	5208	X	5187	-0-		-21	-0-				221	1	4533	3	Y	386	385	0			13																							
11	4860	X	4228	-0-		-632	-0-				180	1	3696	3	Y	315	314	0			14																							
12	5022	X	-0-	-0-		-5022	-0-				184	1	3577	3	Y	313	314	0			13																							
01	4139	X	4139	-0-		-0-	-0-				4	4	374	9	Y	340	339	0			14																							
02	3936	X	3936	-0-		-0-	-0-				170	1	3359	3	Y	365	364	0			15																							
03	4030	X	NO RPT	-0-		-4030	-0-				5	4	402	9	Y	NO RPT					15																							
PILONCILLO																						WELL #: D 9HH RRCID -> 279170 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 13906																						
10	13516	X	12642	-0-		-874	-0-				576	1	11720	3	Y	293	293	0			7																							
11	12960	X	12024	-0-		-936	-0-				24	4	322	9	Y	341	340	0			8																							
12	13175	X	-0-	-0-		-13175	-0-				541	1	11089	3	Y	341	340	0			8																							
01	12865	X	12736	-0-		-129	-0-				19	4	375	9	Y	339	340	0			7																							
02	12035	X	11077	-0-		-958	-0-				604	1	11719	3	Y	360	359	0			8																							
03	12648	X	NO RPT	-0-		-12648	-0-				17	4	396	9	Y	317	316	0			9																							
PILONCILLO																						WELL #: D 19HZ RRCID -> 279171 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8960 - 13613																						
10	12400	X	12183	-0-		-217	-0-				626	1	11192	3	Y	311	312	0			1																							
11	12000	X	11902	-0-		-98	-0-				23	4	342	9	Y	340	338	0			3																							
12	12400	X	-0-	-0-		-12400	-0-				614	1	10894	3	Y	340	338	0			3																							
01	11904	X	11412	-0-		-492	-0-				20	4	374	9	Y	337	337	0			4																							
02	11136	X	10421	-0-		-715	-0-				616	1	10381	3	Y	362	361	0			4																							
03	11904	X	NO RPT	-0-		-11904	-0-				17	4	398	9	Y	336	336	0			4																							
PILONCILLO																						WELL #: D 19HI RRCID -> 279172 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 9175 - 14684																						
10	12803	X	11809	-0-		-994	-0-				603	1	10754	3	N	390	390	0			4																							
11	12060	X	10928	-0-		-1132	-0-				23	4	429	9	N	418	418	0			4																							
12	12462	X	-0-	-0-		-12462	-0-				556	1	9895	3	N	415	414	0			5																							
01	10691	X	10691	-0-		-0-	-0-				17	4	460	9	N	422	423	0			4																							
02	10341	X	10341	-0-		-0-	-0-				573	1	9639	3	N	415	414	0			4																							
03	9827	X	NO RPT	-0-		-9827	-0-				15	4	464	9	N	381	381	0			4																							
PILONCILLO																						WELL #: D 19HI RRCID -> 279172 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 9175 - 14684																						
10	12803	X	11809	-0-		-994	-0-				603	1	10754	3	N	390	390	0			4																							
11	12060	X	10928	-0-		-1132	-0-				23	4	429	9	N	418	418	0			4																							
12	12462	X	-0-	-0-		-12462	-0-				556	1	9895	3	N	415	414	0			5																							
01	10691	X	10691	-0-		-0-	-0-				17	4	460	9	N	422	423	0			4																							
02	10341	X	10341	-0-		-0-	-0-				573	1	9639	3	N	415	414	0			4																							
03	9827	X	NO RPT	-0-		-9827	-0-				15	4	464	9	N	381	381	0			4																							
PILONCILLO																						WELL #: D 19HI RRCID -> 279172 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 9175 - 14684																						
10	12803	X	11809	-0-		-994	-0-				603	1	10754	3	N	390	390	0			4																							
11	12060	X	10928	-0-		-1132	-0-				23	4	429	9	N	418	418	0			4																							
12	12462	X	-0-	-0-		-12462	-0-				556	1	9895	3	N	415	414	0			5																							
01	10691	X	10691	-0-		-0-	-0-				17	4	460	9	N	422	423	0			4																							
02	10341	X	10341	-0-		-0-	-0-				573	1	9639	3	N	415	414	0			4																							
03	9827	X	NO RPT	-0-		-9827	-0-				15	4	464	9	N	381	381	0			4																							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: D 19HH RRCID -> 279210 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 14236														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	9920 X	9843	-0-	-77	-0-	504	1	9003	3	Y	289	288	0	4
11	9769 X	9769	-0-	-0-	-0-	18	4	318	9	Y	328	326	0	6
12	9858 X	-0-	-0-	-9858	-0-	500	1	8893	3	Y	326	326	0	6
01	9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	15	4	361	9	Y	336	335	0	7
02	8816 X	4598	-0-	-4218	-0-	518	1	8741	3	Y	167	169	0	5
03	9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-	13	4	370	9	Y	NO RPT			5
						249	1	4159	3					
						6	4	184	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 19HG RRCID -> 279211 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 14518														
10	13175 X	11272	-0-	-1903	-0-	575	1	10292	3	Y	350	350	0	3
11	12360 X	11410	-0-	-950	-0-	20	4	385	9	Y	457	455	0	5
12	12431 X	11376	-0-	-1055	-0-	580	1	10310	3	Y	453	453	0	5
01	11222 X	11206	-0-	-16	-0-	17	4	503	9	Y	459	459	0	5
*02	10498 X	10405	-0-	-93	-0-	615	1	10246	3	Y	413	413	0	5
03	11222 X	NO RPT	-0-	-11222	-0-	17	4	498	9	Y	NO RPT			5
						600	1	10084	3					
						17	4	505	9					
						564	1	9367	3					
						20	4	454	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 6HG RRCID -> 279220 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9528 PERF.10056 - 16248														
10	10230 X	8995	-0-	-1235	-0-	404	1	8197	3	Y	344	344	0	5
11	9420 X	8541	-0-	-879	-0-	16	4	378	9	Y	338	338	0	5
12	9734 X	-0-	-0-	-9734	-0-	379	1	7776	3	Y	336	336	0	5
01	8897 X	8218	-0-	-679	-0-	14	4	372	9	Y	301	302	0	4
02	8323 X	7822	-0-	-501	-0-	387	1	7489	3	Y	269	269	0	4
03	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-	11	4	331	9	Y	NO RPT			4
						362	1	7152	3					
						12	4	296	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 6HF RRCID -> 279222 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9484 PERF.10222 - 16059														
10	8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	367	1	7483	3	Y	651	651	0	9
11	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	14	4	716	9	Y	643	643	0	9
12	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-	346	1	7078	3	Y	639	639	0	9
01	9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	12	4	707	9	Y	515	518	0	6
02	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	415	1	8031	3	Y	431	430	0	7
03	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-	11	4	567	9	Y	NO RPT			7
						345	1	6803	3					
						12	4	474	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 797110 WELL #: E 7HB															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
															RRCID -> 279331															COMPL. DATE 07/03/2015															TOTAL DEPTH 9344															PERF. 9713 - 16067																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																									
10	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	506	1	6232	3	Y	447	446	0			5																																																																									
						13	4	492	9																																																																																
11	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	464	1	5739	3	Y	434	435	0			4																																																																									
						8	4	477	9																																																																																
12	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	431	432	0			3																																																																									
01	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	495	1	6168	3	Y	455	456	0			2																																																																									
						7	4	501	9																																																																																
02	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	482	1	5912	3	Y	393	393	0			2																																																																									
						9	4	432	9																																																																																
03	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					2																																																																									
PILONCILLO															WELL #: E 7HA															RRCID -> 279403															COMPL. DATE 07/02/2015															TOTAL DEPTH 9203															PERF. 9642 - 15580														
10	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	548	1	6732	3	Y	470	469	0			3																																																																									
						15	4	517	9																																																																																
11	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	570	1	7056	3	Y	452	454	0			1																																																																									
						12	4	497	9																																																																																
12	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	449	449	0			1																																																																									
01	8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	564	1	7031	3	Y	485	486	0			-0-																																																																									
						11	4	534	9																																																																																
02	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	507	1	6189	3	Y	432	431	0			1																																																																									
						14	4	475	9																																																																																
03	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					1																																																																									
PILONCILLO															WELL #: A 14HE															RRCID -> 279683															COMPL. DATE 04/08/2015															TOTAL DEPTH 8039															PERF. 8257 - 14826														
10	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	200	1	4064	3	Y	386	385	0			7																																																																									
						8	4	425	9																																																																																
11	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	182	1	3720	3	Y	354	354	0			7																																																																									
						5	4	389	9																																																																																
12	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	352	352	0			7																																																																									
01	4805 X	4170	-0-	-635	-0-	187	1	3593	3	Y	351	350	0			8																																																																									
						4	4	386	9																																																																																
02	4495 X	3872	-0-	-623	-0-	170	1	3330	3	Y	334	333	0			9																																																																									
						5	4	367	9																																																																																
03	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					9																																																																									
PILONCILLO															WELL #: D 1D															RRCID -> 279838															COMPL. DATE 06/21/2018															TOTAL DEPTH 11425															PERF. 10085 - 10560														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																																																									
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																																																									
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																																																									
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																																																									
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																																																									
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																																																									
PILONCILLO															WELL #: A 16HZ															RRCID -> 280123															COMPL. DATE 08/23/2015															TOTAL DEPTH 7898															PERF. 7987 - 15025														
10	5363 X	5066	-0-	-297	-0-	202	1	4095	3	Y	692	694	0			5																																																																									
						8	4	761	9																																																																																
11	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	238	1	4897	3	Y	833	830	0			8																																																																									
						10	4	916	9																																																																																
12	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	828	828	0			8																																																																									
01	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	200	1	3853	3	Y	938	937	0			9																																																																									
						8	4	1032	9																																																																																
02	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	190	1	3769	3	Y	1053	1051	0			11																																																																									
						5	4	1158	9																																																																																
03	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					11																																																																									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC															//CONT.//					//CONT.//														
PILONCILLO															WELL #: F 1HZ					RRCID -> 280157					COMPL. DATE 04/10/2015					TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253				
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														
10	11501 X	3077	-0-		-8424		-0-			138	1	2822	3	Y	101		103	0		1														
11	11130 X	10499	-0-		-631		-0-			482	1	9878	3	Y	111		110	0		2														
12	11501 X	-0-	-0-		-11501		-0-			17	4	122	9																					
01	8342 X	8342	-0-		-0-		-0-			399	1	7712	3	Y	110		111	0		1														
02	8835 X	8835	-0-		-0-		-0-			11	4	220	9	Y	200		199	0		2														
03	6076 X	NO RPT	-0-		-6076		-0-			420	1	8283	3	Y	107		108	0		1														
										14	4	118	9		NO RPT					1														

PILONCILLO															WELL #: F 1HD					RRCID -> 280159					COMPL. DATE 04/14/2015					TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152				
10	4749 X	4749	-0-		-0-		-0-			217	1	4413	3	Y	101		101	0		2														
11	4749 X	4749	-0-		-0-		-0-			8	4	111	9																					
12	3069 X	-0-	-0-		-3069		-0-			213	1	4369	3	Y	145		144	0		3														
01	4929 X	4449	-0-		-480		-0-			7	4	160	9																					
02	4611 X	4601	-0-		-10		-0-			211	1	4076	3	Y	144		144	0		3														
03	4867 X	NO RPT	-0-		-4867		-0-			7	4	155	9																					
										212	1	4202	3	Y	164		163	0		4														
										7	4	180	9		NO RPT					4														

PILONCILLO															WELL #: A 23HX					RRCID -> 280161					COMPL. DATE 06/22/2015					TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8609 - 14627				
10	8144 X	8144	-0-		-0-		-0-			864	1	6344	3	Y	840		841	0		5														
11	7860 X	7444	-0-		-416		-0-			12	4	924	9																					
12	8122 X	-0-	-0-		-8122		-0-			894	1	5837	3	Y	638		638	0		5														
01	6882 X	6031	-0-		-851		-0-			11	4	702	9																					
02	6810 X	6810	-0-		-0-		-0-			653	1	4655	3	Y	634		634	0		5														
03	6882 X	NO RPT	-0-		-6882		-0-			8	4	715	9																					
										685	1	5293	3	Y	650		651	0		4														
										9	4	823	9		NO RPT					6														

PILONCILLO															WELL #: A 23HA					RRCID -> 280195					COMPL. DATE 06/24/2015					TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529				
10	7871 X	7871	-0-		-0-		-0-			897	1	6581	3	Y	343		344	0		3														
11	4290 X	3944	-0-		-346		-0-			16	4	377	9																					
12	4433 X	-0-	-0-		-4433		-0-			451	1	2942	3	Y	496		495	0		4														
01	9371 X	9371	-0-		-0-		-0-			5	4	546	9																					
02	11118 X	11118	-0-		-0-		-0-			1102	1	7861	3	Y	495		492	0	2 8	5														
03	5084 X	NO RPT	-0-		-5084		-0-			13	4	395	9																					
										1237	1	9582	3	Y	359		359	0		5														
										20	4	279	9		NO RPT					5														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
WELL #: A 8HF RRCID -> 280238 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8314 - 14470															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	5983 X	5047	-0-	-936	-0-	217	1	4401	3	Y	383	383	0		4
						8	4	421	9						
11	5520 X	5107	-0-	-413	-0-	214	1	4410	3	Y	432	432	0		4
						8	4	475	9						
12	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	429	430	0		3
01	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	232	1	4464	3	Y	489	489	0		3
						8	4	538	9						
02	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	210	1	4133	3	Y	426	426	0		3
						9	4	469	9						
03	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT				3
PILONCILLO WELL #: A 1HZ RRCID -> 280256 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8726 - 14510															
10	10230 X	9586	-0-	-644	-0-	403	1	8170	3	Y	906	908	0		-0-
						16	4	997	9						
11	9900 X	9209	-0-	-691	-0-	376	1	7686	3	Y	1030	1028	0		2
						14	4	1133	9						
12	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	1024	1023	0		3
01	9157 X	9157	-0-	-0-	-0-	392	1	7586	3	Y	1062	1062	0		3
						11	4	1168	9						
02	8526 X	8242	-0-	-284	-0-	345	1	6799	3	Y	987	987	0		3
						12	4	1086	9						
03	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT				3
PILONCILLO WELL #: A 8HE RRCID -> 280257 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8300 - 14378															
10	16120 X	15177	-0-	-943	-0-	648	1	13169	3	Y	1212	1212	0		11
						27	4	1333	9						
11	15600 X	14572	-0-	-1028	-0-	611	1	12541	3	Y	1271	1269	0		13
						22	4	1398	9						
12	15965 X	14757	-0-	-1208	-0-	639	1	12707	3	Y	1264	1264	0		13
						21	4	1390	9						
01	13702 X	13564	-0-	-138	-0-	601	1	11646	3	Y	1181	1182	0		12
						18	4	1299	9						
*02	12818 X	12134	-0-	-684	-0-	527	1	10404	3	Y	1076	1076	0		12
						19	4	1184	9						
03	13702 X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					Y	NO RPT				12
PILONCILLO WELL #: A 23HB RRCID -> 280267 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541															
10	6138 X	5538	-0-	-600	-0-	551	1	4039	3	Y	855	857	0		1
						7	4	941	9						
11	5520 X	5485	-0-	-35	-0-	624	1	4088	3	Y	697	698	0		-0-
						6	4	767	9						
12	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	692	691	0		1
01	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	632	1	4513	3	Y	596	597	0		-0-
						6	4	656	9						
02	5394 X	5018	-0-	-376	-0-	506	1	3933	3	Y	522	522	0		-0-
						5	4	574	9						
03	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110 WELL #: A 16HU															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																		
															RRCID -> 280284															COMPL. DATE 08/15/2015															TOTAL DEPTH 7993															PERF. 8258 - 15320																																		
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																																																																											
10	4278	X	3776	-0-	-502	-0-	149	1	5	4	2999	3	Y	566	567	0			3																																																																											
11	4140	X	3826	-0-	-314	-0-	151	1	5	4	3107	3	Y	512	512	0			3																																																																											
12	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-	132	1			2589	3	Y	509	509	0			3																																																																											
01	3379	X	3337	-0-	-42	-0-	126	1	2	4	614	9	Y	558	558	0			3																																																																											
02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	126	1	4	4	2497	3	Y	563	562	0			4																																																																											
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					619	9	Y	NO RPT					4																																																																											
PILONCILLO																				WELL #: D 16HZ															RRCID -> 280287															COMPL. DATE 09/15/2015															TOTAL DEPTH 9069															PERF. 9382 - 14511														
10	16771	X	15900	-0-	-871	-0-	733	1	30	4	14918	3	Y	199	199	0			2																																																																											
11	15810	X	15483	-0-	-327	-0-	708	1	25	4	14516	3	Y	213	213	0			2																																																																											
12	16058	X	14359	-0-	-1699	-0-	675	1	23	4	13427	3	Y	213	213	0			2																																																																											
01	15376	X	12353	-0-	-3023	-0-	596	1	17	4	11532	3	Y	189	189	0			2																																																																											
*02	14384	X	11175	-0-	-3209	-0-	532	1	19	4	10491	3	Y	121	122	0			1																																																																											
03	15376	X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					133	9	Y	NO RPT					1																																																																											
PILONCILLO																				WELL #: D 16HE															RRCID -> 280288															COMPL. DATE 09/19/2015															TOTAL DEPTH 8944															PERF. 9439 - 14405														
10	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	471	1	20	4	9614	3	Y	216	216	0			1																																																																											
11	9810	X	9576	-0-	-234	-0-	433	1	16	4	8898	3	Y	208	207	0			2																																																																											
12	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-	349	1			6747	3	Y	207	206	0			3																																																																											
01	10292	X	7280	-0-	-3012	-0-	281	1	11	4	5532	3	Y	157	158	0			2																																																																											
02	9628	X	6004	-0-	-3624	-0-	281	1	9	4	5532	3	Y	165	164	0			3																																																																											
03	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					182	9	Y	NO RPT					3																																																																											
PILONCILLO																				WELL #: D 13HD															RRCID -> 280289															COMPL. DATE 09/08/2015															TOTAL DEPTH 8842															PERF. 9289 - 15806														
10	22599	X	20283	-0-	-2316	-0-	940	1	37	4	19096	3	Y	191	191	0			-0-																																																																											
11	20580	X	19496	-0-	-1084	-0-	895	1	30	4	18331	3	Y	218	217	0			1																																																																											
12	20956	X	-0-	-0-	-20956	-0-	957	1			210	9	Y	216	215	0			2																																																																											
01	19871	X	19742	-0-	-129	-0-	957	1	27	4	18542	3	Y	196	195	0			3																																																																											
02	18589	X	17601	-0-	-988	-0-	839	1	28	4	16562	3	Y	156	156	0			3																																																																											
03	19871	X	NO RPT	-0-	-19871	-0-					172	9	Y	NO RPT					3																																																																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SN OPERATING, LLC															//CONT.//															//CONT.//																																																											
PILONCILLO															WELL #: D 13HE															RRCID -> 280291															COMPL. DATE 09/08/2015															TOTAL DEPTH 8840															PERF. 9165 - 15258														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																			
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																			
10		23002	X	21440	-0-	-0-	-1562	-0-				989	1	20115	3	Y	268	267	0			4																																																																			
												41	4	295	9																																																																										
11		21990	X	20217	-0-	-0-	-1773	-0-				927	1	18991	3	Y	241	240	0			5																																																																			
												34	4	265	9																																																																										
12		22413	X	-0-	-0-	-0-	-22413	-0-				979	1	18960	3	Y	239	239	0			5																																																																			
01		21328	X	20190	-0-	-0-	-1138	-0-				31	4	220	9	Y	200	201	0			4																																																																			
												884	1	17433	3	Y	218	217	0			5																																																																			
02		19952	X	18590	-0-	-0-	-1362	-0-				33	4	240	9																																																																										
03		21328	X	NO RPT	-0-	-0-	-21328	-0-								Y	NO RPT					5																																																																			
PILONCILLO															WELL #: D 16HC															RRCID -> 280311															COMPL. DATE 09/16/2015															TOTAL DEPTH 8934															PERF. 9290 - 16475														
10		20736	X	20736	-0-	-0-	-0-	-0-				955	1	19413	3	Y	298	297	0			6																																																																			
												40	4	328	9																																																																										
11		19560	X	18337	-0-	-0-	-1223	-0-				838	1	17153	3	Y	289	288	0			7																																																																			
												28	4	318	9																																																																										
12		20212	X	-0-	-0-	-0-	-20212	-0-								Y	287	287	0			7																																																																			
01		20894	X	16944	-0-	-0-	-3950	-0-				816	1	15803	3	Y	273	273	0			7																																																																			
												25	4	300	9																																																																										
02		19546	X	15308	-0-	-0-	-4238	-0-				723	1	14252	3	Y	280	280	0			7																																																																			
												25	4	308	9																																																																										
03		20739	X	NO RPT	-0-	-0-	-20739	-0-								Y	NO RPT					7																																																																			
PILONCILLO															WELL #: D 16HY															RRCID -> 280314															COMPL. DATE 09/15/2015															TOTAL DEPTH 9037															PERF. 9206 - 14276														
10		19561	X	13796	-0-	-0-	-5765	-0-				638	1	12957	3	Y	159	160	0			2																																																																			
												26	4	175	9																																																																										
11		18930	X	9240	-0-	-0-	-9690	-0-				412	1	8451	3	Y	329	326	0			5																																																																			
												15	4	362	9																																																																										
12		19561	X	-0-	-0-	-0-	-19561	-0-								Y	327	326	0			6																																																																			
01		19778	X	19464	-0-	-0-	-314	-0-				939	1	18180	3	Y	289	289	0			6																																																																			
												27	4	318	9																																																																										
02		18502	X	17054	-0-	-0-	-1448	-0-				807	1	15921	3	Y	271	271	0			6																																																																			
												28	4	298	9																																																																										
03		13795	X	NO RPT	-0-	-0-	-13795	-0-								Y	NO RPT					6																																																																			
PILONCILLO															WELL #: A 16HW															RRCID -> 280369															COMPL. DATE 08/16/2015															TOTAL DEPTH 7899															PERF. 8065 - 15191														
10		1674	N	1386	-0-	-0-	-288	-0-				51	1	1046	3	Y	261	261	0			3																																																																			
												2	4	287	9																																																																										
11		1620	N	1458	-0-	-0-	-162	-0-				54	1	1105	3	Y	272	271	0			4																																																																			
												299	9																																																																												
12		1674	N	-0-	-0-	-0-	-1674	-0-								Y	270	269	0			5																																																																			
01		1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	-0-				48	1	934	3	Y	307	307	0			5																																																																			
												338	9																																																																												
02		1450	N	875	-0-	-0-	-575	-0-				34	1	670	3	Y	155	155	0			5																																																																			
												171	9																																																																												
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					5																																																																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
WELL #: A 16HV RRCID -> 280370 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	275	1	5617	3	Y	1098	1097	0		2
11	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	12	4	1208	9	Y	904	904	0		2
12	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-	237	1	4858	3	Y	898	898	0		2
01	5394 X	4614	-0-	-780	-0-	8	4	994	9	Y	763	764	0		1
02	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	6	4	839	9	Y	934	932	0		3
03	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-	217	1	4281	3	Y	NO RPT				3
						9	4	1027	9						
PILONCILLO														WELL #: A 1HX RRCID -> 280389 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8785 - 14372	
10	10168 X	9277	-0-	-891	-0-	393	1	7999	3	Y	791	792	0		-0-
11	9840 X	9220	-0-	-620	-0-	15	4	870	9	Y	895	894	0		1
12	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-	383	1	7838	3	Y	890	889	0		2
01	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	14	4	985	9	Y	825	826	0		1
02	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	371	1	7187	3	Y	843	842	0		2
03	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-	11	4	908	9	Y	NO RPT				2
						341	1	6708	3						
						12	4	927	9						
PILONCILLO														WELL #: A 1HY RRCID -> 280390 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8542 - 14313	
10	5735 X	5642	-0-	-93	-0-	238	1	4864	3	Y	482	482	0		2
11	5550 X	5239	-0-	-311	-0-	10	4	530	9	Y	491	491	0		2
12	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-	219	1	4473	3	Y	488	487	0		3
01	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	7	4	540	9	Y	562	562	0		3
02	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	239	1	4629	3	Y	461	461	0		3
03	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-	8	4	618	9	Y	NO RPT				3
						217	1	4271	3						
						7	4	507	9						
PILONCILLO														WELL #: A 2HZ RRCID -> 280425 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173	
10	2945 X	2447	-0-	-498	-0-	96	1	1956	3	Y	355	355	0		3
11	2670 X	2358	-0-	-312	-0-	4	4	391	9	Y	405	404	0		4
12	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-	89	1	1819	3	Y	402	402	0		4
01	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	4	4	446	9	Y	427	427	0		4
02	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2	4	470	9	Y	362	362	0		4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	80	1	1567	3	Y	NO RPT				4
						2	4	398	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: A 16HY RRCID -> 280485 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	283	1	5768	3	Y	904	905	0		1
						13	4	994	9						
11	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	287	1	5869	3	Y	820	820	0		1
						12	4	902	9						
12	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	815	815	0		1
01	6510 X	6464	-0-	-46	-0-	278	1	5387	3	Y	718	719	0		-0-
						9	4	790	9						
02	6090 X	6024	-0-	-66	-0-	255	1	5026	3	Y	665	665	0		-0-
						11	4	732	9						
03	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO														WELL #: A 16HX RRCID -> 280586 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161	
10	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	185	1	3760	3	Y	504	504	0		3
						7	4	554	9						
11	4020 X	3882	-0-	-138	-0-	159	1	3266	3	Y	411	412	0		2
						5	4	452	9						
12	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	408	407	0		3
01	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	177	1	3429	3	Y	538	537	0		4
						2	4	592	9						
02	3857 X	3088	-0-	-769	-0-	122	1	2412	3	Y	501	501	0		4
						3	4	551	9						
03	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT				4
PILONCILLO														WELL #: A 10HF RRCID -> 280719 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109	
10	12307 X	11455	-0-	-852	-0-	516	1	10486	3	Y	392	392	0		4
						22	4	431	9						
11	11760 X	11108	-0-	-652	-0-	496	1	10167	3	Y	389	388	0		5
						17	4	428	9						
12	12028 X	-0-	-0-	-12028	-0-					Y	386	386	0		5
01	11098 X	10765	-0-	-333	-0-	508	1	9824	3	Y	380	380	0		5
						15	4	418	9						
02	10382 X	9901	-0-	-481	-0-	456	1	9025	3	Y	367	367	0		5
						16	4	404	9						
03	11098 X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT				5
PILONCILLO														WELL #: A 8HG RRCID -> 280755 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307	
10	9734 X	7784	-0-	-1950	-0-	335	1	6808	3	Y	570	569	0		2
						14	4	627	9						
11	8760 X	7579	-0-	-1181	-0-	322	1	6571	3	Y	614	614	0		2
						11	4	675	9						
12	8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	611	610	0		3
01	7626 X	7100	-0-	-526	-0-	318	1	6147	3	Y	569	571	0		1
						9	4	626	9						
02	7134 X	6675	-0-	-459	-0-	292	1	5791	3	Y	527	528	0		-0-
						12	4	580	9						
03	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110 WELL #: D 8HY		NON-ASSOCIATED RRCID -> 280828		CAPACITY COMPL. DATE 12/15/2015				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	27900 X	24870	-0-	-3030	-0-	1123	1 45	22829	3 873	Y	794	795	0		2
11	27000 X	24068	-0-	-2932	-0-	1075	1 36	22020	3 937	Y	852	850	0		4
12	26877 X	-0-	-0-	-26877	-0-	1172	1 33	22688	3 873	Y	846	846	0		4
01	24766 X	24766	-0-	-0-	-0-	33	4	873	9	Y	794	797	0		1
02	22707 X	11069	-0-	-11638	-0-	514	1 18	10143	3 394	Y	358	359	0		-0-
03	24273 X	NO RPT	-0-	-24273	-0-					Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO				WELL #: E 7HD		RRCID -> 280829		COMPL. DATE 02/19/2016				TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985			
10	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	291	1 6	3577	3 260	Y	236	235	0		4
11	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	264	1 5	3268	3 293	Y	266	264	0		6
12	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-	310	1 6	3867	3 260	Y	264	264	0		6
01	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	6	4	260	9	Y	236	236	0		6
02	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	307	1 5	3744	3 255	Y	232	232	0		6
03	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT				6
PILONCILLO				WELL #: D 3HC		RRCID -> 280841		COMPL. DATE 12/21/2015				TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523			
10	13733 X	13052	-0-	-681	-0-	599	1 26	12171	3 256	Y	233	232	0		1
11	13290 X	12666	-0-	-624	-0-	576	1 19	11815	3 256	Y	233	233	0		1
12	13547 X	-0-	-0-	-13547	-0-	613	1 17	11871	3 242	Y	232	232	0		1
01	13547 X	12743	-0-	-804	-0-	17	4	242	9	Y	220	219	0		2
02	12673 X	11753	-0-	-920	-0-	554	1 20	10922	3 257	Y	234	233	0		3
03	13082 X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					Y	NO RPT				3
PILONCILLO				WELL #: D 8HD		RRCID -> 280904		COMPL. DATE 12/12/2015				TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220			
10	17856 X	16133	-0-	-1723	-0-	724	1 29	14729	3 651	Y	592	591	0		1
11	16950 X	15301	-0-	-1649	-0-	681	1 24	13928	3 668	Y	607	607	0		1
12	17112 X	-0-	-0-	-17112	-0-	675	1 18	13068	3 570	Y	603	603	0		1
01	15624 X	14331	-0-	-1293	-0-	24	4	668	9	Y	518	519	0		-0-
02	14616 X	12916	-0-	-1700	-0-	598	1 20	11783	3 515	Y	468	468	0		-0-
03	15624 X	NO RPT	-0-	-15624	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 797110																	
WELL #: D 3HB RRCID -> 280905 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14663 X	13310	-0-	-1353	-0-	610	1	12420	3	Y	231	231	0			2	
						26	4	254	9								
11	13920 X	12709	-0-	-1211	-0-	577	1	11836	3	Y	252	251	0			3	
						19	4	277	9								
12	14074 X	-0-	-0-	-14074	-0-					Y	250	250	0			3	
01	13330 X	12527	-0-	-803	-0-	601	1	11624	3	Y	259	258	0			4	
						17	4	285	9								
02	12470 X	12043	-0-	-427	-0-	567	1	11179	3	Y	252	251	0			5	
						20	4	277	9								
03	13299 X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					Y	NO RPT					5	
PILONCILLO														WELL #: E 7HC RRCID -> 280906 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973			
10	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	471	1	5798	3	Y	392	391	0			1	
						10	4	431	9								
11	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	477	1	5902	3	Y	328	327	0			2	
						10	4	361	9								
12	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	326	326	0			2	
01	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	497	1	6214	3	Y	339	339	0			2	
						11	4	373	9								
02	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	482	1	5877	3	Y	325	325	0			2	
						11	4	358	9								
03	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					2	
PILONCILLO														WELL #: E 21HB RRCID -> 280907 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088			
10	19623 X	17302	-0-	-2321	-0-	777	1	15798	3	Y	631	631	0			-0-	
						33	4	694	9								
11	18090 X	16520	-0-	-1570	-0-	736	1	15073	3	Y	623	622	0			1	
						26	4	685	9								
12	18321 X	-0-	-0-	-18321	-0-					Y	619	619	0			1	
01	16139 X	16139	-0-	-0-	-0-	758	1	14681	3	Y	615	615	0			1	
						23	4	677	9								
02	15080 X	14674	-0-	-406	-0-	677	1	13346	3	Y	572	572	0			1	
						22	4	629	9								
03	16120 X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					Y	NO RPT					1	
PILONCILLO														WELL #: E 21HA RRCID -> 280908 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015			
10	19747 X	19038	-0-	-709	-0-	858	1	17438	3	Y	643	643	0			2	
						35	4	707	9								
11	19110 X	18252	-0-	-858	-0-	809	1	16609	3	Y	734	733	0			3	
						27	4	807	9								
12	19499 X	-0-	-0-	-19499	-0-					Y	729	728	0			4	
01	18321 X	17979	-0-	-342	-0-	840	1	16253	3	Y	783	783	0			4	
						25	4	861	9								
02	17267 X	17267	-0-	-0-	-0-	796	1	15711	3	Y	665	664	0			5	
						28	4	732	9								
03	18321 X	NO RPT	-0-	-18321	-0-					Y	NO RPT					5	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: E 21HC RRCID -> 280909 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9798 - 15939														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD
10	9331 X	9103	-0-	-228	-0-	410	1	8328	3	Y	316	315	0	5
11	9030 X	8727	-0-	-303	-0-	17	4	348	9	Y	317	315	0	7
12	9331 X	-0-	-0-	-9331	-0-	389	1	7975	3	Y	315	315	0	7
01	8835 X	8489	-0-	-346	-0-	14	4	349	9	Y	312	311	0	8
02	8265 X	7524	-0-	-741	-0-	399	1	7736	3	Y	290	289	0	9
03	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-	11	4	343	9	Y	NO RPT			9
						347	1	6846	3					
						12	4	319	9					
PILONCILLO WELL #: E 21HE RRCID -> 280912 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9847 - 16155														
10	13950 X	13014	-0-	-936	-0-	581	1	11817	3	Y	538	538	0	-0-
11	13020 X	12425	-0-	-595	-0-	24	4	592	9	Y	515	514	0	1
12	13454 X	-0-	-0-	-13454	-0-	551	1	11288	3	Y	511	511	0	1
01	12493 X	12428	-0-	-65	-0-	19	4	567	9	Y	546	547	0	-0-
02	11687 X	10957	-0-	-730	-0-	581	1	11229	3	Y	489	488	0	1
03	12493 X	NO RPT	-0-	-12493	-0-	17	4	601	9	Y	NO RPT			1
						502	1	9899	3					
						18	4	538	9					
PILONCILLO WELL #: E 21HD RRCID -> 280915 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9755 - 16198														
10	7068 X	6558	-0-	-510	-0-	294	1	6006	3	Y	224	223	0	6
11	6840 X	6299	-0-	-541	-0-	12	4	246	9	Y	225	224	0	7
12	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-	281	1	5760	3	Y	223	224	0	6
01	6510 X	6182	-0-	-328	-0-	10	4	248	9	Y	242	242	0	6
02	6090 X	5465	-0-	-625	-0-	290	1	5618	3	Y	225	224	0	7
03	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-	8	4	266	9	Y	NO RPT			7
						252	1	4957	3					
						8	4	248	9					
PILONCILLO WELL #: E 22HC RRCID -> 280916 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097														
10	11935 X	9284	-0-	-2651	-0-	413	1	8413	3	Y	401	401	0	1
11	10980 X	8402	-0-	-2578	-0-	17	4	441	9	Y	394	393	0	2
12	11346 X	-0-	-0-	-11346	-0-	370	1	7586	3	Y	392	392	0	2
01	8742 X	8472	-0-	-270	-0-	13	4	433	9	Y	360	359	0	3
02	8178 X	7422	-0-	-756	-0-	396	1	7669	3	Y	290	290	0	3
03	8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-	11	4	396	9	Y	NO RPT			3
						342	1	6749	3					
						12	4	319	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110 WELL #: D 8HZ RRCID -> 280925															CAPACITY COMPL. DATE 12/15/2015															TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681															CNTY: DIMMIT														
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																																																									
10	26412 X	23967	-0-	-2445	-0-		1082	1	22020	3	Y	746	747	0			1																																																									
11	24600 X	22883	-0-	-1717	-0-		44	4	821	9																																																																
12	25327 X	-0-	-0-	-25327	-0-		1027	1	21019	3	Y	729	728	0			2																																																									
01	23560 X	22626	-0-	-934	-0-		35	4	802	9																																																																
02	23201 X	23201	-0-	-0-	-0-		1071	1	20726	3	Y	724	724	0			2																																																									
03	23560 X	NO RPT	-0-	-23560	-0-		31	4	798	9		725	726	0			1																																																									
							1077	1	21238	3	Y	771	770	0			2																																																									
							38	4	848	9		NO RPT					2																																																									
PILONCILLO																		WELL #: A 12HD RRCID -> 280926															COMPL. DATE 12/16/2015															TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552																										
10	12121 X	11092	-0-	-1029	-0-		495	1	10074	3	Y	458	458	0			3																																																									
11	11730 X	10608	-0-	-1122	-0-		19	4	504	9																																																																
12	12121 X	-0-	-0-	-12121	-0-		465	1	9528	3	Y	544	543	0			4																																																									
01	11067 X	10531	-0-	-536	-0-		17	4	598	9																																																																
02	10353 X	9379	-0-	-974	-0-		486	1	9437	3	Y	541	541	0			4																																																									
03	11067 X	NO RPT	-0-	-11067	-0-		14	4	594	9		540	541	0			3																																																									
							427	1	8411	3	Y	480	480	0			3																																																									
							13	4	528	9		NO RPT					3																																																									
PILONCILLO																		WELL #: A 12HU RRCID -> 280927															COMPL. DATE 12/15/2015															TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8505 - 14226																										
10	15438 X	12683	-0-	-2755	-0-		567	1	11534	3	Y	507	506	0			2																																																									
11	14220 X	11915	-0-	-2305	-0-		24	4	558	9																																																																
12	14105 X	-0-	-0-	-14105	-0-		526	1	10771	3	Y	545	543	0			4																																																									
01	12710 X	12028	-0-	-682	-0-		18	4	600	9																																																																
02	11890 X	10864	-0-	-1026	-0-		562	1	10878	3	Y	541	541	0			4																																																									
03	12679 X	NO RPT	-0-	-12679	-0-		17	4	571	9		519	521	0			2																																																									
							500	1	9845	3	Y	455	455	0			2																																																									
							18	4	501	9		NO RPT					2																																																									
PILONCILLO																		WELL #: A 12HE RRCID -> 280928															COMPL. DATE 12/16/2015															TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737																										
10	18786 X	18239	-0-	-547	-0-		816	1	16585	3	Y	729	728	0			1																																																									
11	18180 X	17033	-0-	-1147	-0-		36	4	802	9																																																																
12	18786 X	-0-	-0-	-18786	-0-		751	1	15403	3	Y	774	773	0			2																																																									
01	17174 X	16512	-0-	-662	-0-		28	4	851	9																																																																
02	16066 X	15282	-0-	-784	-0-		769	1	14871	3	Y	769	769	0			2																																																									
03	17174 X	NO RPT	-0-	-17174	-0-		25	4	847	9		770	772	0			-0-																																																									
							698	1	13747	3	Y	738	738	0			-0-																																																									
							25	4	812	9		NO RPT					-0-																																																									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT				
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 797110																		
WELL #: A 12HV RRCID -> 280931 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276																		
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
10	12285 X	12285	-0-	-0-	-0-			549	1	11162	3	Y	502	502	0			1
								22	4	552	9							
11	10800 X	9981	-0-	-819	-0-			423	1	8693	3	Y	773	769	0			5
								15	4	850	9							
12	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-							Y	768	766	0			7
01	11346 X	10906	-0-	-440	-0-			502	1	9739	3	Y	591	595	0			3
								15	4	650	9							
02	10614 X	9852	-0-	-762	-0-			447	1	8837	3	Y	503	502	0			4
								15	4	553	9							
03	11346 X	NO RPT	-0-	-11346	-0-							Y	NO RPT					4
PILONCILLO														WELL #: A 12HW RRCID -> 280932 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854				
10	17856 X	16280	-0-	-1576	-0-			735	1	14920	3	Y	541	541	0			2
								30	4	595	9							
11	17070 X	15431	-0-	-1639	-0-			684	1	14009	3	Y	649	648	0			3
								24	4	714	9							
12	17298 X	-0-	-0-	-17298	-0-							Y	645	645	0			3
01	15376 X	14875	-0-	-501	-0-			697	1	13476	3	Y	620	623	0			-0-
								20	4	682	9							
02	14384 X	13450	-0-	-934	-0-			618	1	12214	3	Y	542	541	0			1
								22	4	596	9							
03	15376 X	NO RPT	-0-	-15376	-0-							Y	NO RPT					1
PILONCILLO														WELL #: E 22HB RRCID -> 280933 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9819 - 15946				
10	10075 X	8246	-0-	-1829	-0-			366	1	7457	3	Y	372	372	0			3
								14	4	409	9							
11	9750 X	8774	-0-	-976	-0-			387	1	7936	3	Y	397	396	0			4
								14	4	437	9							
12	9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-							Y	395	395	0			4
01	8969 X	8969	-0-	-0-	-0-			419	1	8097	3	Y	402	402	0			4
								11	4	442	9							
02	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-			377	1	7432	3	Y	369	369	0			4
								14	4	406	9							
03	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-							Y	NO RPT					4
PILONCILLO														WELL #: E 22HD RRCID -> 280952 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182				
10	16864 X	16140	-0-	-724	-0-			724	1	14740	3	Y	588	588	0			-0-
								29	4	647	9							
11	16320 X	15441	-0-	-879	-0-			690	1	14097	3	Y	573	573	0			-0-
								24	4	630	9							
12	16864 X	-0-	-0-	-16864	-0-							Y	570	570	0			-0-
01	15748 X	15118	-0-	-630	-0-			713	1	13822	3	Y	512	512	0			-0-
								20	4	563	9							
02	14732 X	13819	-0-	-913	-0-			641	1	12649	3	Y	461	460	0			1
								22	4	507	9							
03	15748 X	NO RPT	-0-	-15748	-0-							Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: E 15HA RRCID -> 280958 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043														
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
10	18011 X	17247	-0-	-764	-0-	2210	1	14280	3	Y	661	661	0	2
11	17430 X	16381	-0-	-1049	-0-	30	4	727	9	Y	647	646	0	3
12	17887 X	-0-	-0-	-17887	-0-	2082	1	13563	3	Y	643	643	0	3
01	16523 X	16096	-0-	-427	-0-	24	4	712	9	Y	708	708	0	3
02	15457 X	14730	-0-	-727	-0-	2309	1	12988	3	Y	721	720	0	4
03	16523 X	NO RPT	-0-	-16523	-0-	20	4	779	9	Y	NO RPT			4
						2103	1	11813	3					
						21	4	793	9					
PILONCILLO WELL #: E 15HB RRCID -> 281001 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896														
10	15717 X	14506	-0-	-1211	-0-	1868	1	12084	3	Y	480	481	0	2
11	15120 X	13753	-0-	-1367	-0-	26	4	528	9	Y	484	484	0	2
12	15593 X	-0-	-0-	-15593	-0-	1758	1	11444	3	Y	481	480	0	3
01	14012 X	13259	-0-	-753	-0-	19	4	532	9	Y	468	467	0	4
02	13108 X	12160	-0-	-948	-0-	1922	1	10805	3	Y	452	451	0	5
03	14012 X	NO RPT	-0-	-14012	-0-	17	4	515	9	Y	NO RPT			5
						1760	1	9885	3					
						18	4	497	9					
PILONCILLO WELL #: E 15HC RRCID -> 281003 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 9344 - 14896														
10	7037 X	5559	-0-	-1478	-0-	721	1	4669	3	Y	145	146	0	1
11	6600 X	5106	-0-	-1494	-0-	9	4	160	9	Y	145	145	0	1
12	6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-	658	1	4281	3	Y	144	144	0	1
01	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	7	4	160	9	Y	141	141	0	1
02	5191 X	4945	-0-	-246	-0-	822	1	4616	3	Y	123	123	0	1
03	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-	8	4	155	9	Y	NO RPT			1
						725	1	4076	3					
						9	4	135	9					
PILONCILLO WELL #: E 22HA RRCID -> 281051 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822														
10	7998 X	6991	-0-	-1007	-0-	311	1	6325	3	Y	311	310	0	9
11	7740 X	7272	-0-	-468	-0-	13	4	342	9	Y	297	296	0	10
12	7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-	323	1	6612	3	Y	295	294	0	11
01	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	10	4	327	9	Y	239	240	0	10
02	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	354	1	6844	3	Y	214	215	0	9
03	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-	11	4	263	9	Y	NO RPT			9
						314	1	6200	3					
						11	4	235	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: D 8HE RRCID -> 281086 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 14662														
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
10	14043 X	13099	-0-	-944	-0-	586	1	11911	3	Y	525	526	0	1
11	13590 X	12511	-0-	-1079	-0-	24	4	578	9	Y	520	519	0	2
12	13733 X	-0-	-0-	-13733	-0-	555	1	11365	3	Y	516	516	0	2
01	13237 X	12240	-0-	-997	-0-	19	4	572	9	Y	465	465	0	2
02	12383 X	11383	-0-	-1000	-0-	575	1	11136	3	Y	417	416	0	3
03	13113 X	NO RPT	-0-	-13113	-0-	17	4	512	9	Y	NO RPT			3
						527	1	10379	3					
						18	4	459	9					
PILONCILLO														
WELL #: D 8HF RRCID -> 281089 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701														
10	15903 X	14998	-0-	-905	-0-	671	1	13652	3	Y	587	586	0	2
11	15390 X	14637	-0-	-753	-0-	29	4	646	9	Y	615	615	0	2
12	15903 X	-0-	-0-	-15903	-0-	649	1	13289	3	Y	611	611	0	2
01	14105 X	14097	-0-	-8	-0-	22	4	677	9	Y	643	642	0	3
02	13222 X	13222	-0-	-0-	-0-	656	1	12717	3	Y	613	612	0	4
03	14105 X	NO RPT	-0-	-14105	-0-	17	4	707	9	Y	NO RPT			4
						604	1	11924	3					
						20	4	674	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 15HU RRCID -> 281090 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774														
10	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	828	1	5346	3	Y	229	228	0	3
11	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	11	4	252	9	Y	238	237	0	4
12	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-	859	1	5589	3	Y	237	237	0	4
01	6169 X	5756	-0-	-413	-0-	10	4	262	9	Y	211	211	0	4
02	5771 X	4667	-0-	-1104	-0-	833	1	4683	3	Y	232	232	0	4
03	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-	8	4	232	9	Y	232	232	0	4
						667	1	3739	3	Y	NO RPT			
						6	4	255	9					
PILONCILLO														
WELL #: E 15HT RRCID -> 281225 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335														
10	13952 X	13952	-0-	-0-	-0-	1794	1	11601	3	Y	485	484	0	2
11	13350 X	13086	-0-	-264	-0-	23	4	534	9	Y	467	468	0	1
12	13609 X	-0-	-0-	-13609	-0-	1671	1	10883	3	Y	464	465	0	-0-
01	13206 X	12669	-0-	-537	-0-	18	4	514	9	Y	422	422	0	-0-
02	12354 X	11442	-0-	-912	-0-	15	4	464	9	Y	447	446	0	1
03	13206 X	NO RPT	-0-	-13206	-0-	1652	1	9282	3	Y	NO RPT			1
						16	4	492	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																				
SN OPERATING, LLC															//CONT.//															//CONT.//																																																																		
PILONCILLO															WELL #: A 10HE															RRCID -> 281227															COMPL. DATE 11/26/2015															TOTAL DEPTH 8267															PERF. 8545 - 13633																					
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																																																																											
10	11222	X	10230	-0-		-992		-0-	465	1	9448	3	Y	271		270	0				5																																																																											
									19	4	298	9																																																																																				
11	10800	X	9433	-0-		-1367		-0-	425	1	8712	3	Y	255		254	0				6																																																																											
									15	4	281	9																																																																																				
12	10788	X	-0-	-0-		-10788		-0-	451	1	8766	3	Y	253		253	0				6																																																																											
01	10261	X	9510	-0-		-751		-0-	12	4	281	9	Y	255		254	0				7																																																																											
									403	1	7960	3	Y	255		254	0				8																																																																											
02	9599	X	8657	-0-		-942		-0-	13	4	281	9																																																																																				
03	10230	X	NO RPT	-0-		-10230		-0-					Y	NO RPT							8																																																																											
PILONCILLO																						WELL #: A 2HY															RRCID -> 281241															COMPL. DATE 11/04/2015															TOTAL DEPTH 8200															PERF. 8256 - 14474														
10	4746	X	4746	-0-		-0-		-0-	193	1	3933	3	Y	557		556	0				2																																																																											
									7	4	613	9																																																																																				
11	4440	X	3754	-0-		-686		-0-	150	1	3082	3	Y	470		471	0				1																																																																											
									5	4	517	9																																																																																				
12	4991	X	-0-	-0-		-4991		-0-					Y	467		468	0				-0-																																																																											
01	4092	X	2824	-0-		-1268		-0-	117	1	2263	3	Y	402		402	0				-0-																																																																											
									2	4	442	9																																																																																				
02	3990	X	3990	-0-		-0-		-0-	162	1	3209	3	Y	558		556	0				2																																																																											
									5	4	614	9																																																																																				
03	4092	X	NO RPT	-0-		-4092		-0-					Y	NO RPT							2																																																																											
PILONCILLO																						WELL #: E 33HA															RRCID -> 281294															COMPL. DATE 05/21/2016															TOTAL DEPTH 9174															PERF. 9697 - 15292														
10	9982	X	8468	-0-		-1514		-0-	1229	1	6717	3	Y	463		462	0				6																																																																											
									13	4	509	9																																																																																				
11	9630	X	8497	-0-		-1133		-0-	1065	1	6900	3	Y	474		473	0				7																																																																											
									11	4	521	9																																																																																				
12	9424	X	-0-	-0-		-9424		-0-					Y	471		471	0				7																																																																											
01	8463	X	8056	-0-		-407		-0-	1085	1	6489	3	Y	429		430	0				6																																																																											
									10	4	472	9																																																																																				
02	7917	X	7343	-0-		-574		-0-	995	1	5884	3	Y	415		414	0				7																																																																											
									7	4	457	9																																																																																				
03	8463	X	NO RPT	-0-		-8463		-0-					Y	NO RPT							7																																																																											
PILONCILLO																						WELL #: F 5HA															RRCID -> 281393															COMPL. DATE 04/25/2016															TOTAL DEPTH 9517															PERF. 10018 - 15973														
10	5828	X	5197	-0-		-631		-0-	312	1	4392	3	Y	441		441	0				5																																																																											
									8	4	485	9																																																																																				
11	5648	X	5648	-0-		-0-		-0-	337	1	4926	3	Y	341		340	0				6																																																																											
									10	4	375	9																																																																																				
12	5735	X	-0-	-0-		-5735		-0-					Y	338		340	0				4																																																																											
01	4743	X	4350	-0-		-393		-0-	307	1	3742	3	Y	269		270	0				3																																																																											
									5	4	296	9																																																																																				
02	4437	X	4066	-0-		-371		-0-	286	1	3494	3	Y	255		254	0				4																																																																											
									5	4	281	9																																																																																				
03	4743	X	NO RPT	-0-		-4743		-0-					Y	NO RPT							4																																																																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT													
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																											
//CONT.// 797110																											
WELL #: F 5HB RRCID -> 281396 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9875 - 15825																											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
10	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	415	1	5840	3	Y	653	653	0			1											
						12	4	718	9																		
11	6510 X	5563	-0-	-947	-0-	318	1	4691	3	Y	496	496	0			1											
						8	4	546	9																		
12	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	493	492	0			2											
01	5983 X	5000	-0-	-983	-0-	342	1	4159	3	Y	446	448	0			-0-											
						8	4	491	9																		
02	5597 X	4550	-0-	-1047	-0-	307	1	3765	3	Y	430	429	0			1											
						5	4	473	9																		
03	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					1											
PILONCILLO														WELL #: F 5HY RRCID -> 281397 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10099 - 17053													
10	13153 X	13153	-0-	-0-	-0-	843	1	11915	3	Y	336	336	0			6											
						25	4	370	9																		
11	12030 X	11662	-0-	-368	-0-	722	1	10618	3	Y	276	276	0			6											
						18	4	304	9																		
12	12493 X	-0-	-0-	-12493	-0-					Y	275	274	0			7											
01	11904 X	11632	-0-	-272	-0-	862	1	10527	3	Y	206	206	0			7											
						16	4	227	9																		
02	11136 X	9887	-0-	-1249	-0-	731	1	8941	3	Y	179	178	0			8											
						18	4	197	9																		
03	11904 X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					8											
PILONCILLO														WELL #: F 5HZ RRCID -> 281473 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10239 - 17058													
10	10664 X	8760	-0-	-1904	-0-	560	1	7950	3	Y	213	213	0			2											
						16	4	234	9																		
11	9930 X	8072	-0-	-1858	-0-	500	1	7341	3	Y	200	200	0			2											
						11	4	220	9																		
12	10199 X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	199	199	0			2											
01	9145 X	8395	-0-	-750	-0-	612	1	7488	3	Y	258	256	0			4											
						11	4	284	9																		
02	8555 X	7732	-0-	-823	-0-	562	1	6882	3	Y	251	250	0			5											
						12	4	276	9																		
03	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					5											
PILONCILLO														WELL #: E 33HZ RRCID -> 281474 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9703 - 16277													
10	6696 X	4855	-0-	-1841	-0-	674	1	3683	3	Y	447	446	0			5											
						6	4	492	9																		
11	6480 X	4418	-0-	-2062	-0-	531	1	3438	3	Y	404	405	0			4											
						5	4	444	9																		
12	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	402	402	0			4											
01	7192 X	4068	-0-	-3124	-0-	520	1	3116	3	Y	391	391	0			4											
						2	4	430	9																		
02	6728 X	3729	-0-	-2999	-0-	478	1	2818	3	Y	389	387	0			6											
						5	4	428	9																		
03	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					6											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															12018 200 NON-ASSOCIATED WELL #: E 33HB RRCID -> 281504															CAPACITY COMPL. DATE 05/20/2016															CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9751 - 15236																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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																																													
10	10726 X	9246	-0-	-1480	-0-	1340	1	7334	3	Y	506	506	0			4																																													
11	10200 X	8749	-0-	-1451	-0-	1103	1	7156	3	Y	434	435	0			3																																													
12	10199 X	-0-	-0-	-10199	-0-	1130	1	6776	3	Y	431	431	0			3																																													
01	8773 X	8386	-0-	-387	-0-	11	4	469	9	Y	426	426	0			3																																													
02	8207 X	7684	-0-	-523	-0-	1043	1	6160	3	Y	426	426	0			3																																													
03	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-	12	4	469	9	Y	NO RPT					3																																													
PILONCILLO																	WELL #: E 33HY RRCID -> 281505															COMPL. DATE 05/21/2016															TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9749 - 16368														
10	11902 X	11902	-0-	-0-	-0-	1742	1	9524	3	Y	559	559	0			1																																													
11	11356 X	11356	-0-	-0-	-0-	1436	1	9301	3	Y	547	547	0			1																																													
12	10819 X	-0-	-0-	-10819	-0-	17	4	602	9	Y	544	544	0			1																																													
01	11346 X	11216	-0-	-130	-0-	1522	1	9107	3	Y	519	520	0			-0-																																													
02	10614 X	10308	-0-	-306	-0-	16	4	571	9	Y	488	488	0			-0-																																													
03	11346 X	NO RPT	-0-	-11346	-0-	1412	1	8343	3	Y	488	488	0			-0-																																													
PILONCILLO																	WELL #: E 2HB RRCID -> 281749															COMPL. DATE 09/29/2016															TOTAL DEPTH 8697 PERF. 9309 - 15717														
10	14021 X	14021	-0-	-0-	-0-	618	1	12570	3	Y	734	734	0			3																																													
11	13887 X	13887	-0-	-0-	-0-	26	4	807	9	Y	812	810	0			5																																													
12	14229 X	-0-	-0-	-14229	-0-	604	1	12369	3	Y	807	806	0			6																																													
01	13454 X	13130	-0-	-324	-0-	21	4	893	9	Y	813	813	0			6																																													
02	12586 X	11407	-0-	-1179	-0-	600	1	11619	3	Y	813	813	0			6																																													
03	13454 X	NO RPT	-0-	-13454	-0-	17	4	894	9	Y	668	668	0			6																																													
PILONCILLO																	WELL #: E 2HD RRCID -> 281842															COMPL. DATE 09/30/2016															TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621														
10	15754 X	15754	-0-	-0-	-0-	689	1	14014	3	Y	929	931	0			3																																													
11	14994 X	14994	-0-	-0-	-0-	29	4	1022	9	Y	895	894	0			4																																													
12	15097 X	-0-	-0-	-15097	-0-	651	1	13336	3	Y	889	889	0			4																																													
01	14988 X	14988	-0-	-0-	-0-	22	4	985	9	Y	915	916	0			3																																													
02	14408 X	14408	-0-	-0-	-0-	20	4	1007	9	Y	966	963	0			6																																													
03	14663 X	NO RPT	-0-	-14663	-0-	642	1	12681	3	Y	NO RPT					6																																													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 797110																	
WELL #: E 2HC RRCID -> 281844 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14632 X	13141	-0-	-1491	-0-	590	1	11986	3	Y	491	492	0			1	
						25	4	540	9								
11	14160 X	12623	-0-	-1537	-0-	560	1	11470	3	Y	522	521	0			2	
						19	4	574	9								
12	14570 X	-0-	-0-	-14570	-0-					Y	519	518	0			3	
01	13423 X	13044	-0-	-379	-0-	610	1	11812	3	Y	550	551	0			2	
						17	4	605	9								
02	12557 X	12077	-0-	-480	-0-	556	1	10981	3	Y	473	473	0			2	
						20	4	520	9								
03	13144 X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					Y	NO RPT					2	
PILONCILLO														WELL #: E 2HE RRCID -> 281845 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005			
10	186 N	134	-0-	-52	-0-	6	1	126	3	Y	2	2	0			1	
						2	9										
11	180 N	141	-0-	-39	-0-	6	1	134	3	Y	1	2	0			-0-	
						1	9										
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1	1	0			-0-	
01	T. A.	1236	-0-	1236	1236	59	1	1158	3	Y	17	17	0			-0-	
						19	9										
02	T. A.	158	-0-	158	1394	8	1	148	3	Y	2	2	0			-0-	
						2	9										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1394					Y	NO RPT					-0-	
PILONCILLO														WELL #: E 36HX RRCID -> 281893 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9826 - 14364			
10	8587 X	6088	-0-	-2499	-0-	274	1	5571	3	Y	211	211	0			2	
						11	4	232	9								
11	8160 X	3835	-0-	-4325	-0-	166	1	3411	3	Y	230	229	0			3	
						5	4	253	9								
12	8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	229	229	0			3	
01	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	336	1	6507	3	Y	275	275	0			3	
						10	4	303	9								
02	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	257	1	5075	3	Y	218	218	0			3	
						9	4	240	9								
03	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					3	
PILONCILLO														WELL #: A 31HC RRCID -> 281979 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833			
10	12187 X	12187	-0-	-0-	-0-	1002	1	10250	3	N	832	832	0			-0-	
						20	4	915	9								
11	11790 X	11328	-0-	-462	-0-	830	1	9547	3	N	851	850	0			1	
						15	4	936	9								
12	12183 X	-0-	-0-	-12183	-0-					N	846	845	0			2	
01	11873 X	11513	-0-	-360	-0-	998	1	9761	3	N	673	675	0			-0-	
						14	4	740	9								
02	11107 X	10366	-0-	-741	-0-	983	1	8695	3	N	614	613	0			1	
						13	4	675	9								
03	11873 X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT					1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110 WELL #: A 31HD															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
															RRCID -> 281981															COMPL. DATE 08/30/2016															TOTAL DEPTH 8116															PERF. 8665 - 14362																													
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																																																																					
10	15717	X	13247	-0-	-2470	-0-				1082	1	11083	3	N	964	964	0			4																																																																					
11	15210	X	12399	-0-	-2811	-0-				22	4	1060	9	N	963	963	0			4																																																																					
12	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-				907	1	10416	3	N	957	957	0			4																																																																					
01	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-				17	4	1059	9	N	938	938	0			4																																																																					
02	12064	X	12052	-0-	-12	-0-				1106	1	10771	3	N	882	881	0			5																																																																					
03	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-				15	4	1032	9	N	NO RPT					5																																																																					
										1123	1	9942	3																																																																												
										17	4	970	9																																																																												
PILONCILLO															WELL #: A 31HE															RRCID -> 281982															COMPL. DATE 08/30/2016															TOTAL DEPTH 8065															PERF. 8819 - 14669														
10	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-				185	1	1899	3	N	340	340	0			3																																																																					
11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-				3	4	374	9	N	332	331	0			4																																																																					
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				151	1	1728	3	N	329	329	0			4																																																																					
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-				3	4	365	9	N	261	261	0			4																																																																					
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-				170	1	1647	3	N	182	181	0			5																																																																					
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2	4	287	9	N	NO RPT					5																																																																					
										127	1	1126	3																																																																												
										2	4	200	9																																																																												
PILONCILLO															WELL #: E 36HY															RRCID -> 281984															COMPL. DATE 03/17/2017															TOTAL DEPTH 9745															PERF. 9831 - 14510														
10	6200	X	5081	-0-	-1119	-0-				227	1	4642	3	Y	185	184	0			8																																																																					
11	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-				8	4	204	9	Y	325	323	0			10																																																																					
12	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-				273	1	5596	3	Y	323	323	0			10																																																																					
01	5332	X	3888	-0-	-1444	-0-				10	4	358	9	Y	213	214	0			9																																																																					
02	5916	X	5088	-0-	-828	-0-				179	1	3471	3	Y	193	193	0			9																																																																					
03	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-				4	4	234	9	Y	NO RPT					9																																																																					
										235	1	4633	3																																																																												
										8	4	212	9																																																																												
PILONCILLO															WELL #: E 36HW															RRCID -> 281985															COMPL. DATE 03/17/2017															TOTAL DEPTH 9713															PERF. 9871 - 14209														
10	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-				409	1	8314	3	Y	272	272	0			2																																																																					
11	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-				17	4	299	9	Y	232	231	0			3																																																																					
12	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-				402	1	8234	3	Y	230	230	0			3																																																																					
01	9424	X	6831	-0-	-2593	-0-				15	4	255	9	Y	284	282	0			5																																																																					
02	8642	X	7577	-0-	-1065	-0-				320	1	6189	3	Y	332	331	0			6																																																																					
03	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-				10	4	312	9	Y	NO RPT					6																																																																					
										347	1	6853	3																																																																												
										12	4	365	9																																																																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 797110																	
WELL #: A 31HA RRCID -> 282019 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 14098																	
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
10	16120 X	15782	-0-	-338	-0-	-0-	1290	1	13204	3	N	1146	1146	0			2
							27	4	1261	9							
11	15600 X	14919	-0-	-681	-0-	-0-	1099	1	12616	3	N	1073	1072	0			3
							24	4	1180	9							
12	16058 X	-0-	-0-	-16058	-0-	-0-					N	1066	1066	0			3
01	14725 X	13533	-0-	-1192	-0-	-0-	1155	1	11270	3	N	989	991	0			1
							20	4	1088	9							
02	13775 X	12731	-0-	-1044	-0-	-0-	1186	1	10487	3	N	943	942	0			2
							21	4	1037	9							
03	14725 X	NO RPT	-0-	-14725	-0-	-0-					N	NO RPT					2
PILONCILLO														WELL #: A 31HB RRCID -> 282020 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 14166			
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	711	3	N	18	18	0			-0-
							20	9									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	17	0			1
01	T. A.	134	-0-	134	134	134	11	1	99	3	N	22	23	0			-0-
							24	9									
02	T. A.	837	-0-	837	971	971	69	1	615	3	N	139	137	0			2
							153	9									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	971	971					N	NO RPT					2
PILONCILLO														WELL #: A 25HX RRCID -> 282089 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8580 - 14200			
10	9207 X	8436	-0-	-771	-0-	-0-	365	1	7430	3	N	570	569	0			3
							14	4	627	9							
11	8910 X	7878	-0-	-1032	-0-	-0-	337	1	6877	3	N	594	593	0			4
							11	4	653	9							
12	9207 X	-0-	-0-	-9207	-0-	-0-					N	590	590	0			4
01	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	-0-	366	1	7104	3	N	580	580	0			4
							11	4	638	9							
02	7511 X	7256	-0-	-255	-0-	-0-	321	1	6348	3	N	523	522	0			5
							12	4	575	9							
03	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-	-0-					N	NO RPT					5
PILONCILLO														WELL #: A 25HZ RRCID -> 282102 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8915 - 14243			
10	11718 X	10241	-0-	-1477	-0-	-0-	432	1	8789	3	N	909	910	0			2
							20	4	1000	9							
11	11310 X	9545	-0-	-1765	-0-	-0-	394	1	8093	3	N	948	945	0			5
							15	4	1043	9							
12	10633 X	-0-	-0-	-10633	-0-	-0-					N	942	942	0			5
01	9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	-0-	437	1	8454	3	N	917	917	0			5
							14	4	1009	9							
02	8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	-0-	383	1	7548	3	N	799	799	0			5
							14	4	879	9							
03	8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-	-0-					N	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 797110																	
WELL #: B 1HB RRCID -> 282184 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556																	
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
10	12927 X	11802	-0-	-1125	-0-		494	1	10074	3	Y	1103	1104	0			3
							21	4	1213	9							
11	12510 X	10346	-0-	-2164	-0-		422	1	8657	3	Y	1137	1135	0			5
							16	4	1251	9							
12	12927 X	-0-	-0-	-12927	-0-						Y	1129	1128	0			6
01	11733 X	11733	-0-	-0-	-0-		502	1	9732	3	Y	1349	1349	0			6
							15	4	1484	9							
02	10657 X	10657	-0-	-0-	-0-		457	1	9009	3	Y	1066	1068	0			4
							18	4	1173	9							
03	10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-						Y	NO RPT					4
PILONCILLO														WELL #: A 18HU RRCID -> 282203 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8512 - 14447			
10	11997 X	10672	-0-	-1325	-0-		470	1	9549	3	Y	575	576	0			1
							20	4	633	9							
11	11610 X	9994	-0-	-1616	-0-		435	1	8912	3	Y	574	574	0			1
							16	4	631	9							
12	11346 X	-0-	-0-	-11346	-0-						Y	571	570	0			2
01	10385 X	10111	-0-	-274	-0-		463	1	8972	3	Y	601	602	0			1
							15	4	661	9							
02	9715 X	9177	-0-	-538	-0-		414	1	8152	3	Y	543	542	0			2
							14	4	597	9							
03	10385 X	NO RPT	-0-	-10385	-0-						Y	NO RPT					2
PILONCILLO														WELL #: A 18HV RRCID -> 282211 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8690 - 14622			
10	10989 X	10989	-0-	-0-	-0-		491	1	9976	3	Y	456	455	0			3
							20	4	502	9							
11	10430 X	10430	-0-	-0-	-0-		459	1	9413	3	Y	493	493	0			3
							16	4	542	9							
12	10106 X	-0-	-0-	-10106	-0-						Y	490	490	0			3
01	10304 X	10304	-0-	-0-	-0-		479	1	9285	3	Y	477	478	0			2
							15	4	525	9							
02	9280 X	8819	-0-	-461	-0-		404	1	7968	3	Y	394	395	0			1
							14	4	433	9							
03	9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-						Y	NO RPT					1
PILONCILLO														WELL #: A 18HW RRCID -> 282212 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8494 - 14465			
10	10681 X	10681	-0-	-0-	-0-		477	1	9674	3	Y	464	465	0			-0-
							20	4	510	9							
11	9780 X	9651	-0-	-129	-0-		426	1	8718	3	Y	446	445	0			1
							16	4	491	9							
12	10106 X	-0-	-0-	-10106	-0-						Y	443	442	0			2
01	10695 X	9323	-0-	-1372	-0-		433	1	8386	3	Y	448	448	0			2
							11	4	493	9							
02	10005 X	8676	-0-	-1329	-0-		395	1	7815	3	Y	411	411	0			2
							14	4	452	9							
03	10695 X	NO RPT	-0-	-10695	-0-						Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: B 1HY RRCID -> 282223 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8913 - 14674														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE			CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	7099 X	5971	-0-	-1128	-0-		233	1	4740	3	Y	900	900 0	-0-
							8	4	990	9				
11	6510 X	5585	-0-	-925	-0-		211	1	4319	3	Y	953	951 0	2
							7	4	1048	9				
12	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-						Y	947	948 0	1
01	5642 X	4345	-0-	-1297	-0-		171	1	3305	3	Y	788	789 0	-0-
							2	4	867	9				
02	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-		256	1	5028	3	Y	883	880 0	3
							10	4	971	9				
03	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT			3
PILONCILLO WELL #: B 1HC RRCID -> 282224 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8829 - 15186														
10	6324 X	5745	-0-	-579	-0-		242	1	4891	3	Y	546	546 0	-0-
							11	4	601	9				
11	5910 X	4393	-0-	-1517	-0-		162	1	3329	3	Y	815	812 0	3
							5	4	897	9				
12	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-						Y	810	809 0	4
01	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-		205	1	3989	3	Y	630	633 0	1
							8	4	693	9				
02	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-		238	1	4734	3	Y	634	632 0	3
							7	4	697	9				
03	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT			3
PILONCILLO WELL #: B 1HZ RRCID -> 282225 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9090 - 14872														
10	4061 X	3907	-0-	-154	-0-		148	1	3011	3	Y	675	675 0	4
							5	4	743	9				
11	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-		156	1	3185	3	Y	900	897 0	7
							4	4	990	9				
12	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-						Y	894	894 0	7
01	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-		199	1	3835	3	Y	912	912 0	7
							6	4	1003	9				
02	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-		178	1	3513	3	Y	676	678 0	5
							5	4	744	9				
03	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT			5
PILONCILLO WELL #: A 25HY RRCID -> 282231 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8674 - 14442														
10	7564 X	7494	-0-	-70	-0-		321	1	6521	3	N	581	581 0	5
							13	4	639	9				
11	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-		341	1	6994	3	N	431	432 0	4
							12	4	474	9				
12	7564 X	6545	-0-	-1019	-0-		290	1	5774	3	N	428	428 0	4
							10	4	471	9				
01	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-		323	1	6242	3	N	471	470 0	5
							10	4	518	9				
*02	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-		271	1	5364	3	N	410	410 0	5
							9	4	451	9				
03	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: A 18HX RRCID -> 282241 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8526 - 14608															
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	
10	11966 X	11918	-0-	-48	-0-	536 1	10896 3	423	423 0	Y	423	423 0		2	
						21 4	465 9								
11	11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	521 1	10697 3	455	456 0	Y	455	456 0		1	
						17 4	501 9								
12	11966 X	-0-	-0-	-11966	-0-			452	452 0	Y	452	452 0		1	
01	12183 X	11657	-0-	-526	-0-	547 1	10557 3	489	489 0	Y	489	489 0		1	
						15 4	538 9								
02	11397 X	11364	-0-	-33	-0-	522 1	10320 3	458	458 0	Y	458	458 0		1	
						18 4	504 9								
03	12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT			1	
PILONCILLO														WELL #: A 18HY RRCID -> 282261 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8514 - 14545	
10	4464 X	3213	-0-	-1251	-0-	144 1	2896 3	152	152 0	Y	152	152 0		4	
						6 4	167 9								
11	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	134 1	2762 3	188	187 0	Y	188	187 0		5	
						5 4	207 9								
12	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			187	186 0	Y	187	186 0		6	
01	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	138 1	2688 3	182	182 0	Y	182	182 0		6	
						4 4	200 9								
02	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	128 1	2533 3	177	176 0	Y	177	176 0		7	
						4 4	195 9								
03	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT			7	
PILONCILLO														WELL #: A 18HZ RRCID -> 282297 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8622 - 14910	
10	23931 X	23931	-0-	-0-	-0-	1043 1	21201 3	1495	1494 0	Y	1495	1494 0		14	
						42 4	1645 9								
11	23130 X	22229	-0-	-901	-0-	958 1	19623 3	1469	1468 0	Y	1469	1468 0		15	
						32 4	1616 9								
12	23901 X	22622	-0-	-1279	-0-	1005 1	19977 3	1461	1461 0	Y	1461	1461 0		15	
						33 4	1607 9								
01	22506 X	21739	-0-	-767	-0-	988 1	19151 3	1430	1431 0	Y	1430	1431 0		14	
						27 4	1573 9								
*02	21054 X	19803	-0-	-1251	-0-	884 1	17455 3	1303	1302 0	Y	1303	1302 0		15	
						31 4	1433 9								
03	22506 X	NO RPT	-0-	-22506	-0-					Y	NO RPT			15	
PILONCILLO														WELL #: E 35HV RRCID -> 282615 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9885 - 15086	
10	7068 X	5910	-0-	-1158	-0-	266 1	5425 3	189	188 0	Y	189	188 0		6	
						11 4	208 9								
11	6030 X	5584	-0-	-446	-0-	254 1	5199 3	110	110 0	Y	110	110 0		6	
						10 4	121 9								
12	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-			109	109 0	Y	109	109 0		6	
01	5890 X	4150	-0-	-1740	-0-	200 1	3863 3	74	74 0	Y	74	74 0		6	
						6 4	81 9								
02	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	318 1	6272 3	122	120 0	Y	122	120 0	1 8	7	
						11 4	134 9								
03	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT			7	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															12018 200 NON-ASSOCIATED WELL #: E 35HW															CAPACITY COMPL. DATE 03/11/2017															CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218																													
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																																																				
10	7750	X	6893	-0-	-0-	-857	-0-	-0-		306	1	6216	3	Y	325	324	0					5																																																				
11	7500	X	6742	-0-	-0-	-758	-0-	-0-		13	4	358	9	Y	447	445	0					7																																																				
12	7750	X	-0-	-0-	-0-	-7750	-0-	-0-		291	1	5949	3	Y	444	444	0					7																																																				
01	7781	X	7498	-0-	-0-	-283	-0-	-0-		10	4	492	9	Y	477	477	0					7																																																				
02	7076	X	5492	-0-	-0-	-1584	-0-	-0-		342	1	6621	3	Y	354	356	0					5																																																				
03	6882	X	NO RPT	-0-	-0-	-6882	-0-	-0-		10	4	525	9	Y	NO RPT							5																																																				
										246	1	4849	3	Y																																																												
										8	4	389	9	Y																																																												
PILONCILLO															WELL #: E 35HX															RRCID -> 282619															COMPL. DATE 03/12/2017															TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9745 - 15015														
10	15416	X	15416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		698	1	14209	3	Y	436	435	0					5																																																				
11	14520	X	13205	-0-	-0-	-1315	-0-	-0-		29	4	480	9	Y	364	364	0					5																																																				
12	15438	X	-0-	-0-	-0-	-15438	-0-	-0-		595	1	12191	3	Y	361	361	0					5																																																				
01	14539	X	12439	-0-	-0-	-2100	-0-	-0-		19	4	400	9	Y	375	375	0					5																																																				
02	13601	X	5173	-0-	-0-	-8428	-0-	-0-		589	1	11420	3	Y	158	160	0					3																																																				
03	14539	X	NO RPT	-0-	-0-	-14539	-0-	-0-		17	4	413	9	Y	NO RPT							3																																																				
										242	1	4749	3	Y																																																												
										8	4	174	9	Y																																																												
PILONCILLO															WELL #: E 35HY															RRCID -> 282622															COMPL. DATE 03/13/2017															TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-																																																				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-																																																				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-																																																				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-																																																				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-																																																				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-																																																				
PILONCILLO															WELL #: E 35HZ															RRCID -> 282623															COMPL. DATE 03/14/2017															TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 15016														
10	18228	X	15926	-0-	-0-	-2302	-0-	-0-		718	1	14603	3	Y	524	523	0					3																																																				
11	17490	X	15208	-0-	-0-	-2282	-0-	-0-		29	4	576	9	Y	476	476	0					3																																																				
12	16213	X	-0-	-0-	-0-	-16213	-0-	-0-		683	1	13977	3	Y	473	472	0					4																																																				
01	16151	X	14481	-0-	-0-	-1670	-0-	-0-		24	4	524	9	Y	450	451	0					3																																																				
02	15109	X	12021	-0-	-0-	-3088	-0-	-0-		685	1	13281	3	Y	379	379	0					3																																																				
03	15934	X	NO RPT	-0-	-0-	-15934	-0-	-0-		20	4	495	9	Y	NO RPT							3																																																				
										559	1	11025	3	Y																																																												
										20	4	417	9	Y																																																												
PILONCILLO															WELL #: E 34HV															RRCID -> 282645															COMPL. DATE 03/12/2017															TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248														
10	22134	X	18161	-0-	-0-	-3973	-0-	-0-		816	1	16587	3	Y	658	657	0					1																																																				
11	21060	X	17112	-0-	-0-	-3948	-0-	-0-		34	4	724	9	Y	656	656	0					1																																																				
12	19995	X	-0-	-0-	-0-	-19995	-0-	-0-		762	1	15602	3	Y	652	651	0					2																																																				
01	18166	X	15579	-0-	-0-	-2587	-0-	-0-		26	4	722	9	Y	606	607	0					1																																																				
02	16994	X	14029	-0-	-0-	-2965	-0-	-0-		732	1	14159	3	Y	548	546	0					3																																																				
03	18166	X	NO RPT	-0-	-0-	-18166	-0-	-0-		21	4	667	9	Y	NO RPT							3																																																				
										646	1	12758	3	Y																																																												
										22	4	603	9	Y																																																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT													
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																											
//CONT.// 797110																											
WELL #: E 36HZ RRCID -> 282853 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9785 - 14530																											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE										
10	16399 X	13229	-0-	-3170	-0-		595	1	12117	3	Y	446	446	0			1										
							26	4	491	9																	
11	15840 X	12134	-0-	-3706	-0-		541	1	11093	3	Y	438	438	0			1										
							18	4	482	9																	
12	16368 X	-0-	-0-	-16368	-0-						Y	435	435	0			1										
01	15004 X	12346	-0-	-2658	-0-		580	1	11213	3	Y	487	487	0			1										
							17	4	536	9																	
02	14036 X	6954	-0-	-7082	-0-		320	1	6318	3	Y	277	278	0			-0-										
							11	4	305	9																	
03	13237 X	NO RPT	-0-	-13237	-0-						Y	NO RPT					-0-										
PILONCILLO														WELL #: E 34HW RRCID -> 282859 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9783 - 15451													
10	13694 X	13694	-0-	-0-	-0-		616	1	12544	3	Y	462	462	0			4										
							26	4	508	9																	
11	13835 X	13835	-0-	-0-	-0-		618	1	12670	3	Y	477	478	0			3										
							22	4	525	9																	
12	13237 X	-0-	-0-	-13237	-0-						Y	474	474	0			3										
01	14491 X	14491	-0-	-0-	-0-		685	1	13258	3	Y	480	481	0			2										
							20	4	528	9																	
02	13821 X	13821	-0-	-0-	-0-		641	1	12664	3	Y	449	449	0			2										
							22	4	494	9																	
03	13423 X	NO RPT	-0-	-13423	-0-						Y	NO RPT					2										
PILONCILLO														WELL #: E 34HX RRCID -> 282860 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9731 - 15660													
10	17918 X	12372	-0-	-5546	-0-		556	1	11304	3	Y	445	444	0			2										
							22	4	490	9																	
11	16110 X	8203	-0-	-7907	-0-		365	1	7484	3	Y	311	310	0			3										
							12	4	342	9																	
12	15469 X	-0-	-0-	-15469	-0-						Y	309	309	0			3										
01	11966 X	7261	-0-	-4705	-0-		341	1	6615	3	Y	268	268	0			3										
							10	4	295	9																	
02	11571 X	10140	-0-	-1431	-0-		470	1	9258	3	Y	358	358	0			3										
							18	4	394	9																	
03	12369 X	NO RPT	-0-	-12369	-0-						Y	NO RPT					3										
PILONCILLO														WELL #: E 34HY RRCID -> 282861 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 15972													
10	16740 X	15583	-0-	-1157	-0-		704	1	14318	3	Y	484	483	0			4										
							29	4	532	9																	
11	16207 X	16207	-0-	-0-	-0-		725	1	14877	3	Y	527	527	0			4										
							25	4	580	9																	
12	16833 X	-0-	-0-	-16833	-0-						Y	524	523	0			5										
01	16926 X	15756	-0-	-1170	-0-		743	1	14388	3	Y	548	550	0			3										
							22	4	603	9																	
02	15834 X	8142	-0-	-7692	-0-		377	1	7444	3	Y	279	280	0			2										
							14	4	307	9																	
03	16740 X	NO RPT	-0-	-16740	-0-						Y	NO RPT					2										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SN OPERATING, LLC															//CONT.//															//CONT.//																																																											
PILONCILLO															WELL #: E 34HZ															RRCID -> 282862															COMPL. DATE 03/11/2017															TOTAL DEPTH 9751															PERF. 9778 - 15978														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																			
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																			
10		18600	X	16008	-0-	-0-	-2592	-0-				727	1	14786	3	Y	424	423	0			1																																																																			
												29	4	466	9																																																																										
11		17730	X	15389	-0-	-0-	-2341	-0-				685	1	14079	3	Y	546	545	0			2																																																																			
												24	4	601	9																																																																										
12		18259	X	-0-	-0-	-0-	-18259	-0-				765	1	14795	3	Y	543	543	0			2																																																																			
01		16187	X	16187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		23	4	604	9	Y	549	550	0			1																																																																			
												23	4	604	9																																																																										
02		14703	X	7992	-0-	-0-	-6711	-0-				371	1	7304	3	Y	276	277	0			-0-																																																																			
												13	4	304	9																																																																										
03		15717	X	NO RPT	-0-	-0-	-15717	-0-								Y	NO RPT					-0-																																																																			
PILONCILLO															WELL #: A 23HD															RRCID -> 283002															COMPL. DATE 05/13/2017															TOTAL DEPTH 8017															PERF. 8468 - 15006														
10		6944	X	6306	-0-	-0-	-638	-0-				694	1	5099	3	Y	456	455	0			1																																																																			
												11	4	502	9																																																																										
11		7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	-0-				928	1	6052	3	Y	536	536	0			1																																																																			
												12	4	590	9																																																																										
12		6944	X	-0-	-0-	-0-	-6944	-0-								Y	533	532	0			2																																																																			
01		8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1032	1	7372	3	Y	517	519	0			-0-																																																																			
												11	4	569	9																																																																										
02		8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		921	1	7130	3	Y	370	370	0			-0-																																																																			
												13	4	407	9																																																																										
03		5952	X	NO RPT	-0-	-0-	-5952	-0-								Y	NO RPT					-0-																																																																			
PILONCILLO															WELL #: A 23HE															RRCID -> 283003															COMPL. DATE 05/14/2017															TOTAL DEPTH 8157															PERF. 8468 - 15056														
10		5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	-0-				609	1	4469	3	Y	238	238	0			7																																																																			
												9	4	262	9																																																																										
11		5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	-0-				629	1	4106	3	Y	279	277	0			9																																																																			
												6	4	307	9																																																																										
12		496	X	-0-	-0-	-0-	-496	-0-								Y	278	278	0			9																																																																			
01		4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		530	1	3785	3	Y	240	241	0			8																																																																			
												6	4	264	9																																																																										
02		3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		353	1	2743	3	Y	204	205	0			7																																																																			
												4	4	224	9																																																																										
03		806	X	NO RPT	-0-	-0-	-806	-0-								Y	NO RPT					7																																																																			
PILONCILLO															WELL #: A 23HF															RRCID -> 283004															COMPL. DATE 05/11/2017															TOTAL DEPTH 8019															PERF. 8411 - 14708														
10		8091	X	5321	-0-	-0-	-2770	-0-				577	1	4237	3	Y	454	453	0			4																																																																			
												8	4	499	9																																																																										
11		7830	X	5863	-0-	-0-	-1967	-0-				690	1	4505	3	Y	599	597	0			6																																																																			
												9	4	659	9																																																																										
12		8091	X	-0-	-0-	-0-	-8091	-0-								Y	595	596	0			5																																																																			
01		7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		890	1	6342	3	Y	518	520	0			3																																																																			
												10	4	570	9																																																																										
02		6061	X	5986	-0-	-0-	-75	-0-				643	1	4987	3	Y	316	318	0			1																																																																			
												8	4	348	9																																																																										
03		6014	X	NO RPT	-0-	-0-	-6014	-0-								Y	NO RPT					1																																																																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: A 23HG RRCID -> 283005 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8400 - 14801														
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
10	3255 X	1670	-0-	-1585	-0-	142	1	1043	3	Y	439	439	0	8
11	2340 X	1727	-0-	-613	-0-	184	1	1193	3	Y	316	315	0	9
12	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-	72	1	512	3	Y	314	314	0	9
01	1643 X	603	-0-	-1040	-0-	19	9	17			20	0		6
02	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	224	1	1744	3	Y	34	34	0	6
03	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-	2	4	37	9	Y	NO RPT			6
PILONCILLO														
WELL #: A 28HB RRCID -> 283006 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8538 - 14677														
10	9672 X	9443	-0-	-229	-0-	409	1	8315	3	Y	638	639	0	-0-
11	9360 X	8588	-0-	-772	-0-	17	4	702	9					
12	9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-	369	1	7573	3	Y	575	575	0	-0-
01	8804 X	8804	-0-	-0-	-0-	13	4	633	9					
02	8236 X	7909	-0-	-327	-0-	399	1	7704	3	Y	572	571	0	1
03	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-	11	4	690	9		627	628	0	-0-
						354	1	6973	3	Y	518	518	0	-0-
						12	4	570	9	Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 23HC RRCID -> 283025 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8598 - 14960														
10	5146 X	5022	-0-	-124	-0-	580	1	4247	3	Y	170	169	0	3
11	4980 X	4920	-0-	-60	-0-	8	4	187	9					
12	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-	626	1	4089	3	Y	181	180	0	4
01	4805 X	4404	-0-	-401	-0-	6	4	199	9					
02	4727 X	4130	-0-	-597	-0-	514	1	3669	3	Y	180	181	0	3
03	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-	6	4	215	9		195	196	0	2
						449	1	3481	3	Y	177	176	0	3
						5	4	195	9	Y	NO RPT			3
PILONCILLO														
WELL #: A 23HH RRCID -> 283051 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8556 - 14605														
10	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	986	1	7227	3	Y	587	588	0	5
11	8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	15	4	646	9					
12	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	1021	1	6666	3	Y	565	564	0	6
01	8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	11	4	622	9					
*02	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	1041	1	6443	3	Y	561	561	0	6
03	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-	11	4	617	9					
						1012	1	7226	3	Y	566	566	0	6
						11	4	623	9					
						752	1	5819	3	Y	456	457	0	5
						12	4	502	9	Y	NO RPT			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT		
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 797110																
WELL #: A 28HA RRCID -> 283052 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8723 - 14541																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14942 X	12524	-0-	-2418	-0-	526	1	10705	3	Y	1156	1156	0			7
						21	4	1272	9							
11	14430 X	12451	-0-	-1979	-0-	521	1	10658	3	Y	1141	1139	0			9
						17	4	1255	9							
12	14539 X	-0-	-0-	-14539	-0-					Y	1134	1134	0			9
01	11594 X	11397	-0-	-197	-0-	501	1	9705	3	Y	1069	1071	0			7
						15	4	1176	9							
02	10883 X	10883	-0-	-0-	-0-	470	1	9298	3	Y	997	997	0			7
						18	4	1097	9							
03	11594 X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					7
PILONCILLO														WELL #: A 28HC RRCID -> 283053 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8364 - 14693		
10	13864 X	13864	-0-	-0-	-0-	616	1	12539	3	Y	621	622	0			1
						26	4	683	9							
11	11454 X	11454	-0-	-0-	-0-	500	1	10240	3	Y	634	633	0			2
						17	4	697	9							
12	8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	630	629	0			3
01	13175 X	10783	-0-	-2392	-0-	498	1	9637	3	Y	575	577	0			1
						15	4	633	9							
02	12325 X	9865	-0-	-2460	-0-	448	1	8844	3	Y	505	504	0			2
						17	4	556	9							
03	13175 X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					Y	NO RPT					2
PILONCILLO														WELL #: A 28HD RRCID -> 283055 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8506 - 14769		
10	12493 X	9322	-0-	-3171	-0-	423	1	8594	3	Y	261	261	0			2
						18	4	287	9							
11	11400 X	8534	-0-	-2866	-0-	383	1	7865	3	Y	247	246	0			3
						14	4	272	9							
12	11098 X	-0-	-0-	-11098	-0-					Y	245	245	0			3
01	9331 X	7928	-0-	-1403	-0-	377	1	7301	3	Y	217	217	0			3
						11	4	239	9							
02	8729 X	7222	-0-	-1507	-0-	337	1	6669	3	Y	185	183	0			5
						12	4	204	9							
03	9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					5
PILONCILLO														WELL #: A 28HE RRCID -> 283056 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8419 - 14784		
10	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	298	1	6052	3	Y	424	424	0			3
						13	4	466	9							
11	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	285	1	5852	3	Y	461	461	0			3
						10	4	507	9							
12	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	458	458	0			3
01	6510 X	6274	-0-	-236	-0-	287	1	5551	3	Y	389	389	0			3
						8	4	428	9							
02	6090 X	5454	-0-	-636	-0-	244	1	4826	3	Y	342	341	0			4
						8	4	376	9							
03	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT				
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 797110																		
WELL #: E 20HA RRCID -> 283485 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9762 - 16250																		
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
10	9827 X	7848	-0-	-1979	-0-			414	1	7113	3	Y	281	280	0			2
								12	4	309	9							
11	9150 X	7519	-0-	-1631	-0-			394	1	6785	3	Y	301	301	0			2
								9	4	331	9							
12	8990 X	-0-	-0-	-8990	-0-							Y	300	299	0			3
01	8808 X	8808	-0-	-0-	-0-			487	1	7983	3	Y	295	295	0			3
								13	4	325	9							
02	7569 X	6962	-0-	-607	-0-			378	1	6283	3	Y	265	264	0			4
								9	4	292	9							
03	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-							Y	NO RPT					4
PILONCILLO														WELL #: E 20HB RRCID -> 283487 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9597 - 16007				
10	8804 X	8435	-0-	-369	-0-			440	1	7568	3	Y	375	374	0			1
								14	4	413	9							
11	8520 X	8112	-0-	-408	-0-			422	1	7276	3	Y	366	365	0			2
								11	4	403	9							
12	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-							Y	364	364	0			2
01	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-			484	1	7935	3	Y	390	389	0			3
								10	4	429	9							
02	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-			433	1	7198	3	Y	358	358	0			3
								11	4	394	9							
03	8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-							Y	NO RPT					3
PILONCILLO														WELL #: E 20HC RRCID -> 283489 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9701 - 16012				
10	11873 X	9755	-0-	-2118	-0-			507	1	8706	3	Y	477	476	0			5
								17	4	525	9							
11	11220 X	9342	-0-	-1878	-0-			485	1	8336	3	Y	463	464	0			4
								12	4	509	9							
12	11594 X	-0-	-0-	-11594	-0-							Y	460	461	0			3
01	8986 X	8986	-0-	-0-	-0-			487	1	7990	3	Y	453	453	0			3
								11	4	498	9							
02	8236 X	8134	-0-	-102	-0-			434	1	7230	3	Y	415	415	0			3
								13	4	457	9							
03	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-							Y	NO RPT					3
PILONCILLO														WELL #: E 20HG RRCID -> 283856 COMPL. DATE 08/04/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9800 - 16097				
10	11927 X	11927	-0-	-0-	-0-			611	1	10528	3	Y	695	695	0			7
								23	4	765	9							
11	11200 X	11200	-0-	-0-	-0-			574	1	9867	3	Y	674	673	0			8
								18	4	741	9							
12	11625 X	-0-	-0-	-11625	-0-							Y	670	669	0			9
01	11000 X	11000	-0-	-0-	-0-			592	1	9665	3	Y	662	663	0			8
								15	4	728	9							
02	10101 X	10101	-0-	-0-	-0-			534	1	8883	3	Y	605	605	0			8
								18	4	666	9							
03	10788 X	NO RPT	-0-	-10788	-0-							Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC				//CONT.//	797110														
PILONCILLO				WELL #: E 14HA				RRCID -> 283866				COMPL. DATE 08/07/2017				TOTAL DEPTH 8988 PERF.10010 - 15899			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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			
10	11780 X	9473	-0-	-2307	-0-	421	1	8571	3	Y	421	421	0			-0-			
						18	4	463	9										
11	10290 X	8973	-0-	-1317	-0-	393	1	8060	3	Y	459	459	0			-0-			
						15	4	505	9										
12	10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-	440	1	8518	3	Y	456	455	0			1			
01	9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	14	4	496	9	Y	451	451	0			1			
02	8526 X	7917	-0-	-609	-0-	360	1	7093	3	Y	411	411	0			1			
						12	4	452	9										
03	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					1			

PILONCILLO				WELL #: E 20HF				RRCID -> 283867				COMPL. DATE 08/06/2017				TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9868 - 15921			
10	13516 X	11475	-0-	-2041	-0-	584	1	10054	3	Y	742	743	0			4			
						21	4	816	9										
11	13080 X	10274	-0-	-2806	-0-	520	1	8947	3	Y	719	719	0			4			
						16	4	791	9										
12	13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	715	714	0			5			
01	11780 X	10066	-0-	-1714	-0-	533	1	8737	3	Y	710	711	0			4			
						15	4	781	9										
02	11020 X	9273	-0-	-1747	-0-	484	1	8047	3	Y	662	662	0			4			
						14	4	728	9										
03	11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT					4			

PILONCILLO				WELL #: E 14HC				RRCID -> 283868				COMPL. DATE 08/07/2017				TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9580 - 15904			
10	14229 X	11852	-0-	-2377	-0-	528	1	10746	3	Y	506	506	0			-0-			
						21	4	557	9										
11	13500 X	9489	-0-	-4011	-0-	416	1	8521	3	Y	488	488	0			-0-			
						15	4	537	9										
12	14229 X	-0-	-0-	-14229	-0-					Y	485	485	0			-0-			
01	11275 X	11275	-0-	-0-	-0-	528	1	10231	3	Y	455	455	0			-0-			
						15	4	501	9										
02	10382 X	10338	-0-	-44	-0-	474	1	9369	3	Y	434	433	0			1			
						18	4	477	9										
03	11098 X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT					1			

PILONCILLO				WELL #: E 20HD				RRCID -> 283878				COMPL. DATE 08/07/2017				TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9480 - 15778			
10	13082 X	10513	-0-	-2569	-0-	538	1	9261	3	Y	631	631	0			-0-			
						20	4	694	9										
11	12390 X	9605	-0-	-2785	-0-	489	1	8429	3	Y	611	611	0			-0-			
						15	4	672	9										
12	12183 X	-0-	-0-	-12183	-0-					Y	607	606	0			1			
01	9796 X	8927	-0-	-869	-0-	471	1	7712	3	Y	668	668	0			1			
						9	4	735	9										
02	9164 X	8047	-0-	-1117	-0-	419	1	6949	3	Y	609	609	0			1			
						9	4	670	9										
03	9796 X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					1			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 20HE RRCID -> 283879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9835 - 15948														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
10	11191 X	10081	-0-	-1110	-0-	522 1	8989 3	Y	501	502 0			-0-	
11	10830 X	9489	-0-	-1341	-0-	487 1	8397 3	Y	536	536 0			-0-	
12	11129 X	-0-	-0-	-11129	-0-	15 4	590 9							
01	10809 X	10809	-0-	-0-	-0-	582 1	9549 3	Y	533	532 0			1	
02	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	16 4	662 9		602	602 0			1	
03	9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-	519 1	8618 3	Y	551	551 0			1	
						18 4	606 9		Y	NO RPT			1	
PILONCILLO														
WELL #: E 14HB RRCID -> 283900 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9680 - 15880														
10	12276 X	11101	-0-	-1175	-0-	500 1	10179 3	Y	365	365 0			4	
11	11880 X	10801	-0-	-1079	-0-	20 4	402 9							
12	11594 X	-0-	-0-	-11594	-0-	484 1	9905 3	Y	359	359 0			4	
01	10881 X	10329	-0-	-552	-0-	17 4	395 9							
02	10179 X	9085	-0-	-1094	-0-	486 1	9435 3	Y	357	357 0			4	
03	10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-	15 4	393 9		357	356 0			5	
						420 1	8278 3	Y	339	337 0			7	
						14 4	373 9		Y	NO RPT			7	
PILONCILLO														
WELL #: E 14HD RRCID -> 283957 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9446 - 16025														
10	14415 X	12302	-0-	-2113	-0-	553 1	11247 3	Y	436	434 0			4	
11	13200 X	11747	-0-	-1453	-0-	22 4	480 9							
12	13237 X	-0-	-0-	-13237	-0-	523 1	10727 3	Y	435	435 0			4	
01	11424 X	11424	-0-	-0-	-0-	18 4	479 9							
02	11513 X	10136	-0-	-1377	-0-	536 1	10352 3	Y	433	433 0			4	
03	12307 X	NO RPT	-0-	-12307	-0-	15 4	521 9		474	474 0			4	
						468 1	9247 3	Y	366	367 0			3	
						18 4	403 9		Y	NO RPT			3	
PILONCILLO														
WELL #: A 41HW RRCID -> 284271 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8284 - 16448														
10	15407 X	15399	-0-	-8	-0-	776 1	12248 3	Y	2135	2134 0			9	
11	14910 X	14569	-0-	-341	-0-	26 4	2349 9							
12	15407 X	-0-	-0-	-15407	-0-	740 1	11611 3	Y	1998	1997 0			10	
01	13144 X	12803	-0-	-341	-0-	20 4	2198 9							
02	12296 X	12269	-0-	-27	-0-	693 1	10059 3	Y	1986	1987 0			9	
03	13144 X	NO RPT	-0-	-13144	-0-	16 4	2035 9		1850	1854 0			5	
						648 1	9664 3	Y	1762	1759 0			8	
						19 4	1938 9		Y	NO RPT			8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO				//CONT.// //CONT.// WELL #: E 44HC	12018 200 797110	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
						RRCID -> 284272	COMPL. DATE 09/25/2017	TOTAL DEPTH	8908	PERF.	9589	-	17952					
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
10	8773 X	7425	-0-	-1348	-0-			538 13	1 4	6104 770	3 9	Y	700	700	0			6
11	8490 X	6902	-0-	-1588	-0-			514 10	1 4	5677 701	3 9	Y	637	636	0			7
12	8432 X	6642	-0-	-1790	-0-			505 9	1 4	5433 695	3 9	Y	632	632	0			7
01	7130 X	6733	-0-	-397	-0-			532 8	1 4	5439 754	3 9	Y	685	685	0			7
*02	6670 X	5653	-0-	-1017	-0-			447 8	1 4	4557 641	3 9	Y	583	583	0			7
03	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-							Y	NO RPT					7
PILONCILLO					WELL #: E 44HA	RRCID -> 284285	COMPL. DATE 09/23/2017	TOTAL DEPTH	8868	PERF.	9650	-	17766					
10	17143 X	16281	-0-	-862	-0-			1158 27	1 4	13143 1953	3 9	Y	1775	1775	0			16
11	16590 X	14979	-0-	-1611	-0-			1066 19	1 4	11781 2113	3 9	Y	1921	1917	0			20
12	17143 X	16228	-0-	-915	-0-			1199 22	1 4	12907 2100	3 9	Y	1909	1909	0			20
01	16019 X	16019	-0-	-0-	-0-			1240 18	1 4	12690 2071	3 9	Y	1883	1885	0			18
*02	14107 X	14107	-0-	-0-	-0-			1095 21	1 4	11162 1829	3 9	Y	1663	1662	0			19
03	14787 X	NO RPT	-0-	-14787	-0-							Y	NO RPT					19
PILONCILLO					WELL #: E 44HB	RRCID -> 284300	COMPL. DATE 09/21/2017	TOTAL DEPTH	8868	PERF.	9650	-	17766					
10	5053 X	4444	-0-	-609	-0-			309 6	1 4	3510 619	3 9	Y	563	563	0			2
11	4890 X	4275	-0-	-615	-0-			306 5	1 4	3384 580	3 9	Y	527	528	0			1
12	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-							Y	524	523	0			2
01	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-			342 6	1 4	3487 535	3 9	Y	486	487	0			1
02	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-			395 4	1 4	4037 389	3 9	Y	354	355	0			-0-
03	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-							Y	NO RPT					-0-
PILONCILLO					WELL #: E 44HX	RRCID -> 284356	COMPL. DATE 09/28/2017	TOTAL DEPTH	8787	PERF.	9482	-	17764					
10	9145 X	9038	-0-	-107	-0-			613 15	1 4	6938 1472	3 9	Y	1338	1338	0			1
11	8850 X	8517	-0-	-333	-0-			591 12	1 4	6540 1374	3 9	Y	1249	1249	0			1
12	9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-							Y	1241	1241	0			1
01	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-			562 9	1 4	5749 1319	3 9	Y	1199	1198	0			2
02	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-			499 10	1 4	5109 1207	3 9	Y	1097	1095	0			4
03	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-							Y	NO RPT					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															12018 200 //CONT.// 797110 WELL #: A 41HX															NON-ASSOCIATED RRCID -> 284357															CAPACITY COMPL. DATE 10/20/2017															CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8230 - 16393																					
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																																																												
10	12121	X	11773	-0-	-348	-0-	605	1	9532	3	Y	1469	1467	0							2																																																												
							20	4	1616	9																																																																							
11	11730	X	10041	-0-	-1689	-0-	519	1	8132	3	Y	1252	1254	0							-0-																																																												
							13	4	1377	9																																																																							
12	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					Y	1244	1243	0							1																																																												
01	9517	X	8624	-0-	-893	-0-	466	1	6795	3	Y	1231	1230	0							2																																																												
							9	4	1354	9																																																																							
02	8903	X	8296	-0-	-607	-0-	436	1	6503	3	Y	1225	1225	0							2																																																												
							9	4	1348	9																																																																							
03	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT									2																																																												
PILONCILLO																						WELL #: A 41HY															RRCID -> 284358															COMPL. DATE 10/19/2017															TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307														
10	13547	X	12052	-0-	-1495	-0-	584	1	9206	3	Y	2039	2040	0							6																																																												
							19	4	2243	9																																																																							
11	13110	X	11398	-0-	-1712	-0-	557	1	8728	3	Y	1906	1905	0							7																																																												
							16	4	2097	9																																																																							
12	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	1894	1895	0							6																																																												
01	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	601	1	8721	3	Y	1752	1755	0							3																																																												
							15	4	1927	9																																																																							
02	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	533	1	7933	3	Y	1794	1791	0							6																																																												
							14	4	1973	9																																																																							
03	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT									6																																																												
PILONCILLO																						WELL #: A 41HZ															RRCID -> 284371															COMPL. DATE 10/18/2017															TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437														
10	11532	X	10861	-0-	-671	-0-	522	1	8261	3	Y	1876	1876	0							17																																																												
							14	4	2064	9																																																																							
11	11160	X	9849	-0-	-1311	-0-	479	1	7501	3	Y	1689	1689	0							17																																																												
							11	4	1858	9																																																																							
12	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					Y	1678	1679	0							16																																																												
01	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	479	1	6958	3	Y	1864	1863	0							17																																																												
							10	4	2050	9																																																																							
02	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	438	1	6524	3	Y	1713	1712	0							18																																																												
							11	4	1884	9																																																																							
03	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT									18																																																												
PILONCILLO																						WELL #: E 44HY															RRCID -> 284401															COMPL. DATE 08/01/2017															TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-																																																												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-																																																												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-																																																												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-																																																												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-																																																												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-																																																												
PILONCILLO																						WELL #: E 44HZ															RRCID -> 284410															COMPL. DATE 05/15/2017															TOTAL DEPTH 4312 PERF. N/A														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-																																																												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-																																																												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-																																																												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-																																																												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-																																																												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-																																																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO			//CONT.// //CONT.// WELL #: E 14HG			12018 200 797110			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
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
10	21607	X	18761	-0-	-2846	-0-			831	1	16905	3	Y	900	899	0			3
11	19800	X	17551	-0-	-2249	-0-			35	4	990	9							
12	19964	X	-0-	-0-	-19964	-0-			770	1	15802	3	Y	866	865	0			4
01	17763	X	16705	-0-	-1058	-0-			26	4	953	9							
02	16617	X	15231	-0-	-1386	-0-			776	1	15024	3	Y	861	861	0			4
03	17763	X	NO RPT	-0-	-17763	-0-			23	4	882	9		802	804	0			2
									693	1	13706	3	Y	735	735	0			2
									23	4	809	9	Y	NO RPT					2
PILONCILLO			WELL #: E 14HF			RRCID -> 284464			COMPL. DATE 08/05/2017			TOTAL DEPTH 9129			PERF. 9606 - 15929				
10	12865	X	11279	-0-	-1586	-0-			506	1	10301	3	Y	411	411	0			4
11	12270	X	9070	-0-	-3200	-0-			20	4	452	9							
12	11997	X	10578	-0-	-1419	-0-			401	1	8215	3	Y	399	399	0			4
01	11067	X	10171	-0-	-896	-0-			15	4	439	9							
*02	10353	X	9231	-0-	-1122	-0-			485	1	9640	3	Y	397	397	0			4
03	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-			16	4	437	9							
									475	1	9200	3	Y	437	437	0			4
									15	4	481	9							
									422	1	8352	3	Y	403	402	0			5
									14	4	443	9							
PILONCILLO			WELL #: E 44HW			RRCID -> 284485			COMPL. DATE 05/21/2017			TOTAL DEPTH 4315			PERF. N/A				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
PILONCILLO			WELL #: E 32HA			RRCID -> 284727			COMPL. DATE 12/02/2017			TOTAL DEPTH 8984			PERF.10017 - 18605				
10	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-			366	1	7452	3	Y	917	917	0			2
11	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-			14	4	1009	9							
12	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-			353	1	7229	3	Y	892	891	0			3
01	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-			12	4	981	9							
02	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-			396	1	7663	3	Y	886	886	0			3
03	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-			11	4	942	9		856	857	0			2
									361	1	7133	3	Y	813	813	0			2
									12	4	894	9	Y	NO RPT					2
PILONCILLO			WELL #: E 32HC			RRCID -> 284728			COMPL. DATE 12/07/2017			TOTAL DEPTH 8979			PERF. 9765 - 18328				
10	25823	X	23225	-0-	-2598	-0-			1008	1	20479	3	Y	1543	1543	0			4
11	25590	X	21375	-0-	-4215	-0-			41	4	1697	9							
12	26443	X	-0-	-0-	-26443	-0-			917	1	18795	3	Y	1484	1483	0			5
01	20522	X	20237	-0-	-285	-0-			31	4	1632	9							
02	19198	X	18112	-0-	-1086	-0-			25	4	1612	9	Y	1474	1474	0			5
03	20522	X	NO RPT	-0-	-20522	-0-			913	1	17687	3	Y	1465	1466	0			4
									28	4	1504	9	Y	NO RPT					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT													
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																											
//CONT.// 797110																											
WELL #: E 32HE RRCID -> 284729 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205																											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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											
10	27922 X	27922	-0-	-0-	-0-	1185	1 24103	3	Y	2352	2352	0				13											
						47	4 2587	9																			
11	26293 X	26293	-0-	-0-	-0-	1104	1 22631	3	Y	2293	2291	0				15											
						36	4 2522	9																			
12	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-				Y	2278	2279	0				14											
01	25978 X	25286	-0-	-692	-0-	1120	1 21682	3	Y	2229	2232	0				11											
						32	4 2452	9																			
02	24302 X	22823	-0-	-1479	-0-	991	1 19580	3	Y	2017	2017	0				11											
						33	4 2219	9																			
03	25978 X	NO RPT	-0-	-25978	-0-				Y	NO RPT						11											
PILONCILLO														WELL #: B 06HY RRCID -> 284730 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8701 - 19393													
10	15816 X	15816	-0-	-0-	-0-	648	1 13156	3	Y	1805	1807	0				3											
						26	4 1986	9																			
11	14779 X	14779	-0-	-0-	-0-	596	1 12216	3	Y	1771	1769	0				5											
						19	4 1948	9																			
12	13826 X	-0-	-0-	-13826	-0-				Y	1760	1761	0				4											
01	14105 X	13262	-0-	-843	-0-	566	1 10933	3	Y	1587	1589	0				2											
						17	4 1746	9																			
02	13195 X	12457	-0-	-738	-0-	522	1 10298	3	Y	1472	1471	0				3											
						18	4 1619	9																			
03	14105 X	NO RPT	-0-	-14105	-0-				Y	NO RPT						3											
PILONCILLO														WELL #: E 32HD RRCID -> 284777 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9865 - 18205													
10	26629 X	23540	-0-	-3089	-0-	1019	1 20696	3	Y	1621	1621	0				5											
						42	4 1783	9																			
11	24750 X	22330	-0-	-2420	-0-	955	1 19580	3	Y	1603	1600	0				8											
						32	4 1763	9																			
12	24490 X	-0-	-0-	-24490	-0-				Y	1593	1593	0				8											
01	22568 X	20984	-0-	-1584	-0-	952	1 18390	3	Y	1468	1470	0				6											
						27	4 1615	9																			
02	21112 X	19400	-0-	-1712	-0-	857	1 16921	3	Y	1447	1446	0				7											
						30	4 1592	9																			
03	22568 X	NO RPT	-0-	-22568	-0-				Y	NO RPT						7											
PILONCILLO														WELL #: B 06HX RRCID -> 284779 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8801 - 19083													
10	22325 X	22325	-0-	-0-	-0-	895	1 18221	3	Y	2884	2885	0				17											
						37	4 3172	9																			
11	22617 X	22617	-0-	-0-	-0-	903	1 18495	3	Y	2898	2895	0				20											
						31	4 3188	9																			
12	17980 X	-0-	-0-	-17980	-0-				Y	2879	2879	0				20											
01	21099 X	21099	-0-	-0-	-0-	886	1 17148	3	Y	2764	2768	0				16											
						25	4 3040	9																			
02	18652 X	18652	-0-	-0-	-0-	754	1 14885	3	Y	2715	2711	0				20											
						26	4 2987	9																			
03	19437 X	NO RPT	-0-	-19437	-0-				Y	NO RPT						20											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															WELL #: B 07HX RRCID -> 284780 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8817 - 19102														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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					
10	15002 X	15002	-0-	-0-	-0-		624	1	12682	3		26	4	1670	9	Y	1518	1518	0					2					
11	15983 X	15983	-0-	-0-	-0-		650	1	13317	3		22	4	1994	9	Y	1813	1809	0					6					
12	13361 X	-0-	-0-	-13361	-0-		662	1	12806	3		18	4	1902	9	Y	1802	1803	0					5					
01	15388 X	15388	-0-	-0-	-0-		541	1	10679	3		19	4	1630	9	Y	1729	1732	0					2					
02	12869 X	12869	-0-	-0-	-0-											Y	1482	1482	0					2					
03	12927 X	NO RPT	-0-	-12927	-0-										Y	NO RPT								2					
PILONCILLO WELL #: E 32HB RRCID -> 284816 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A																													
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-					
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-					
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT									-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT									-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT									-0-					
PILONCILLO WELL #: B 07HZ RRCID -> 284997 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8781 - 19085																													
10	28055 X	23059	-0-	-4996	-0-		936	1	19040	3		39	4	3044	9	Y	2767	2769	0					25					
11	25650 X	21725	-0-	-3925	-0-		874	1	17923	3		31	4	2897	9	Y	2634	2632	0					27					
12	25203 X	21432	-0-	-3771	-0-		887	1	17636	3		30	4	2879	9	Y	2617	2617	0					27					
01	20367 X	20221	-0-	-146	-0-		859	1	16630	3		25	4	2707	9	Y	2461	2464	0					24					
*02	19053 X	18482	-0-	-571	-0-		764	1	15061	3		26	4	2631	9	Y	2392	2389	0					27					
03	20367 X	NO RPT	-0-	-20367	-0-										Y	NO RPT								27					
PILONCILLO WELL #: B 06HZ RRCID -> 285043 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8711 - 19013																													
10	16756 X	16756	-0-	-0-	-0-		697	1	14150	3		29	4	1880	9	Y	1709	1713	0					5					
11	15965 X	15965	-0-	-0-	-0-		638	1	13064	3		22	4	2241	9	Y	2037	2031	0					11					
12	11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-										Y	2024	2026	0					9						
01	16740 X	15173	-0-	-1567	-0-		638	1	12311	3		17	4	2207	9	Y	2006	2007	0					8					
02	15660 X	13402	-0-	-2258	-0-		556	1	10983	3		20	4	1843	9	Y	1675	1675	0					8					
03	16740 X	NO RPT	-0-	-16740	-0-										Y	NO RPT								8					
PILONCILLO WELL #: B 07HY RRCID -> 285044 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8696 - 19240																													
10	14539 X	14194	-0-	-345	-0-		591	1	11997	3		25	4	1581	9	Y	1437	1437	0					6					
11	14070 X	12198	-0-	-1872	-0-		505	1	10355	3		17	4	1321	9	Y	1201	1202	0					5					
12	14539 X	-0-	-0-	-14539	-0-										Y	1194	1193	0					6						
01	13392 X	10975	-0-	-2417	-0-		473	1	9161	3		15	4	1326	9	Y	1205	1206	0					5					
02	12528 X	10655	-0-	-1873	-0-		453	1	8944	3		16	4	1242	9	Y	1129	1128	0					6					
03	13392 X	NO RPT	-0-	-13392	-0-										Y	NO RPT								6					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: A 25HA RRCID -> 285340 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8566 - 14327															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	21452 X	16391	-0-	-5061	-0-	678	1	13792	3	N	1720	1720	0		12
						29	4	1892	9						
11	19920 X	14113	-0-	-5807	-0-	585	1	11985	3	N	1385	1387	0		10
						19	4	1524	9						
12	19654 X	-0-	-0-	-19654	-0-					N	1376	1376	0		10
01	15593 X	14288	-0-	-1305	-0-	622	1	12013	3	N	1487	1487	0		10
						17	4	1636	9						
02	14587 X	12975	-0-	-1612	-0-	554	1	10926	3	N	1341	1340	0		11
						20	4	1475	9						
03	15593 X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					N	NO RPT				11
PILONCILLO														WELL #: E 31HY RRCID -> 285395 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 9550 - 14480	
10	24459 X	17267	-0-	-7192	-0-	737	1	14991	3	Y	1372	1373	0		8
						30	4	1509	9						
11	21240 X	16012	-0-	-5228	-0-	681	1	13937	3	Y	1245	1247	0		6
						24	4	1370	9						
12	20894 X	-0-	-0-	-20894	-0-					Y	1238	1237	0		7
01	15965 X	14382	-0-	-1583	-0-	639	1	12404	3	Y	1202	1202	0		7
						17	4	1322	9						
02	14935 X	12325	-0-	-2610	-0-	538	1	10625	3	Y	1039	1038	0		8
						19	4	1143	9						
03	15965 X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					Y	NO RPT				8
PILONCILLO														WELL #: E 31HW RRCID -> 285446 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9791 - 14004	
10	9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	390	1	7953	3	Y	614	614	0		-0-
						14	4	675	9						
11	9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	402	1	8221	3	Y	508	508	0		-0-
						15	4	559	9						
12	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-					Y	505	505	0		-0-
01	10261 X	9868	-0-	-393	-0-	455	1	8803	3	Y	541	541	0		-0-
						15	4	595	9						
02	9599 X	8894	-0-	-705	-0-	398	1	7856	3	Y	569	568	0		1
						14	4	626	9						
03	9641 X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT				1
PILONCILLO														WELL #: E 32HY RRCID -> 285475 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 10122 - 16295	
10	27125 X	26350	-0-	-775	-0-	1150	1	23400	3	Y	1594	1595	0		4
						47	4	1753	9						
11	26250 X	24538	-0-	-1712	-0-	1051	1	21553	3	Y	1726	1722	0		8
						35	4	1899	9						
12	27125 X	-0-	-0-	-27125	-0-					Y	1715	1716	0		7
01	25358 X	24198	-0-	-1160	-0-	1096	1	21197	3	Y	1703	1706	0		4
						32	4	1873	9						
02	23722 X	21647	-0-	-2075	-0-	966	1	19062	3	Y	1442	1442	0		4
						33	4	1586	9						
03	25358 X	NO RPT	-0-	-25358	-0-					Y	NO RPT				4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: E 32HW RRCID -> 285476 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10534 - 15387															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	81784 X	18926	-0-	-62858	-0-	826	1	16798	3	Y	1152	1153	0		1
						35	4	1267	9						
11	22710 X	17403	-0-	-5307	-0-	745	1	15266	3	Y	1242	1241	0		2
						26	4	1366	9						
12	22289 X	-0-	-0-	-22289	-0-					Y	1234	1234	0		2
01	18290 X	17911	-0-	-379	-0-	819	1	15839	3	Y	1116	1117	0		1
						25	4	1228	9						
02	17110 X	15675	-0-	-1435	-0-	705	1	13913	3	Y	940	940	0		1
						23	4	1034	9						
03	18290 X	NO RPT	-0-	-18290	-0-					Y	NO RPT				1
PILONCILLO														WELL #: E 31HX RRCID -> 285501 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9432 - 14358	
10	22103 X	17360	-0-	-4743	-0-	762	1	15493	3	Y	976	978	0		7
						31	4	1074	9						
11	20940 X	16039	-0-	-4901	-0-	700	1	14377	3	Y	853	853	0		7
						24	4	938	9						
12	19623 X	-0-	-0-	-19623	-0-					Y	848	847	0		8
01	16709 X	15226	-0-	-1483	-0-	703	1	13609	3	Y	813	814	0		7
						20	4	894	9						
02	15631 X	13777	-0-	-1854	-0-	616	1	12164	3	Y	887	885	0		9
						21	4	976	9						
03	16709 X	NO RPT	-0-	-16709	-0-					Y	NO RPT				9
PILONCILLO														WELL #: E 31HZ RRCID -> 285504 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF.10274 - 15051	
10	29078 X	19697	-0-	-9381	-0-	837	1	17058	3	Y	1606	1606	0		7
						35	4	1767	9						
11	25980 X	17935	-0-	-8045	-0-	762	1	15598	3	Y	1408	1408	0		7
						26	4	1549	9						
12	23157 X	-0-	-0-	-23157	-0-					Y	1399	1399	0		7
01	18921 X	18921	-0-	-0-	-0-	855	1	16528	3	Y	1375	1376	0		6
						25	4	1513	9						
02	17516 X	16603	-0-	-913	-0-	737	1	14552	3	Y	1172	1173	0		5
						25	4	1289	9						
03	18724 X	NO RPT	-0-	-18724	-0-					Y	NO RPT				5
PILONCILLO														WELL #: E 32HX RRCID -> 285505 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF.10118 - 16531	
10	28766 X	28766	-0-	-0-	-0-	1251	1	25434	3	Y	1846	1847	0		9
						50	4	2031	9						
11	26764 X	26764	-0-	-0-	-0-	1146	1	23495	3	Y	1892	1890	0		11
						42	4	2081	9						
12	22041 X	-0-	-0-	-22041	-0-					Y	1880	1881	0		10
01	27652 X	24564	-0-	-3088	-0-	1106	1	21429	3	Y	1815	1818	0		7
						32	4	1997	9						
02	25868 X	21994	-0-	-3874	-0-	979	1	19331	3	Y	1501	1501	0		7
						33	4	1651	9						
03	27652 X	NO RPT	-0-	-27652	-0-					Y	NO RPT				7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 797110 WELL #: E 32HZ RRCID -> 285508 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9645 PERF.10064 - 17014															CNTY: DIMMIT		
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																
10	31372 X	27379	-0-	-3993	-0-	1186 47	1 4	24133 2013	3 9	Y	1830	1830	0			17																
11	30360 X	25154	-0-	-5206	-0-	1071 35	1 4	21944 2104	3 9	Y	1913	1910	0			20																
12	31372 X	25416	-0-	-5956	-0-	1115 38	1 4	22173 2090	3 9	Y	1900	1900	0			20																
01	26505 X	25388	-0-	-1117	-0-	1152 33	1 4	22289 1914	3 9	Y	1740	1743	0			17																
*02	24795 X	22294	-0-	-2501	-0-	1003 34	1 4	19807 1450	3 9	Y	1318	1320	0			15																
03	26505 X	NO RPT	-0-	-26505	-0-					Y	NO RPT					15																
PILONCILLO																	WELL #: A 25HB RRCID -> 285509 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8544 - 14461															
10	22072 X	19082	-0-	-2990	-0-	820 34	1 4	16669 1559	3 9	N	1417	1418	0			8																
11	21360 X	17808	-0-	-3552	-0-	759 26	1 4	15551 1472	3 9	N	1338	1338	0			8																
12	22072 X	-0-	-0-	-22072	-0-					N	1329	1330	0			7																
01	19623 X	15262	-0-	-4361	-0-	680 18	1 4	13159 1405	3 9	N	1277	1280	0			4																
02	18357 X	13570	-0-	-4787	-0-	592 20	1 4	11672 1286	3 9	N	1169	1169	0			4																
03	19096 X	NO RPT	-0-	-19096	-0-					N	NO RPT					4																
PILONCILLO																	WELL #: A 25HD RRCID -> 285582 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8637 - 14193															
10	16647 X	10702	-0-	-5945	-0-	457 20	1 4	9297 928	3 9	Y	844	845	0			6																
11	14970 X	11400	-0-	-3570	-0-	482 17	1 4	9865 1036	3 9	Y	942	940	0			8																
12	14539 X	-0-	-0-	-14539	-0-					Y	936	936	0			8																
01	11759 X	11759	-0-	-0-	-0-	527 15	1 4	10186 1031	3 9	Y	937	938	0			7																
02	10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	470 18	1 4	9277 953	3 9	Y	866	866	0			7																
03	10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT					7																
PILONCILLO																	WELL #: A 25HC RRCID -> 285683 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090															
10	12430 X	12430	-0-	-0-	-0-	538 22	1 4	10926 944	3 9	Y	858	859	0			-0-																
11	12885 X	12885	-0-	-0-	-0-	558 19	1 4	11451 857	3 9	Y	779	778	0			1																
12	10819 X	-0-	-0-	-10819	-0-					Y	774	774	0			1																
01	10230 X	9491	-0-	-739	-0-	418 11	1 4	8083 979	3 9	Y	890	889	0			2																
02	9570 X	3980	-0-	-5590	-0-	158 5	1 4	3124 693	3 9	Y	630	630	0			2																
03	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					2																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO			//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110 WELL #: A 25HE			NON-ASSOCIATED RRCID -> 285776			CAPACITY COMPL. DATE 06/02/2018			TOTAL DEPTH 8072			PERF. 8508 - 13884			CNTY: DIMMIT	
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		
10	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	542	1 22 4	11011 1438 9	3	Y	1307	1306	0			10		
11	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	530	1 18 4	10867 1209 9	3	Y	1099	1099	0			10		
12	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					Y	1092	1091	0			11		
01	11842	X	9843	-0-	-1999	-0-	440	1 15 4	8504 884 9	3	Y	804	808	0			7		
02	11078	X	8295	-0-	-2783	-0-	357	1 12 4	7049 877 9	3	Y	797	797	0			7		
03	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					7		
PILONCILLO			WELL #: B 09HX			RRCID -> 285781			COMPL. DATE 06/14/2018			TOTAL DEPTH 8716			PERF. 8733 - 19906				
10	22328	X	22328	-0-	-0-	-0-	924	1 39 4	18784 2581 9	3	Y	2346	2346	0			16		
11	20337	X	20337	-0-	-0-	-0-	831	1 28 4	17029 2449 9	3	Y	2226	2225	0			17		
12	17515	X	-0-	-0-	-17515	-0-					Y	2212	2214	0			15		
01	20522	X	18961	-0-	-1561	-0-	817	1 25 4	15832 2287 9	3	Y	2079	2084	0			10		
02	19198	X	16736	-0-	-2462	-0-	707	1 23 4	13963 2043 9	3	Y	1857	1857	0			10		
03	20522	X	NO RPT	-0-	-20522	-0-					Y	NO RPT					10		
PILONCILLO			WELL #: B 09HY			RRCID -> 285792			COMPL. DATE 06/14/2018			TOTAL DEPTH 8723			PERF. 8653 - 19826				
10	20336	X	17334	-0-	-3002	-0-	719	1 29 4	14614 1972 9	3	Y	1793	1794	0			12		
11	19680	X	15318	-0-	-4362	-0-	625	1 22 4	12814 1857 9	3	Y	1688	1688	0			12		
12	20057	X	-0-	-0-	-20057	-0-					Y	1677	1679	0			10		
01	15914	X	15914	-0-	-0-	-0-	689	1 20 4	13320 1885 9	3	Y	1714	1715	0			9		
02	18931	X	18931	-0-	-0-	-0-	807	1 28 4	15926 2170 9	3	Y	1973	1968	0			14		
03	15531	X	NO RPT	-0-	-15531	-0-					Y	NO RPT					14		
PILONCILLO			WELL #: B 09HZ			RRCID -> 285793			COMPL. DATE 06/15/2018			TOTAL DEPTH 8809			PERF. 8800 - 20303				
10	26774	X	26774	-0-	-0-	-0-	1086	1 44 4	22091 3553 9	3	Y	3230	3230	0			18		
11	24498	X	24498	-0-	-0-	-0-	980	1 33 4	20068 3417 9	3	Y	3106	3104	0			20		
12	19127	X	-0-	-0-	-19127	-0-					Y	3086	3087	0			19		
01	24275	X	24275	-0-	-0-	-0-	1016	1 27 4	19662 3570 9	3	Y	3245	3247	0			17		
02	20765	X	20765	-0-	-0-	-0-	851	1 29 4	16806 3079 9	3	Y	2799	2799	0			17		
03	20739	X	NO RPT	-0-	-20739	-0-					Y	NO RPT					17		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: B 03HC RRCID -> 285962 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8751 - 15556															
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	
10	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	365 1	7389 3	Y	1539	1539	0			12	
						14 4	1693 9								
11	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	308 1	6324 3	Y	1497	1496	0			13	
						10 4	1647 9								
12	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-			Y	1488	1488	0			13	
01	8494 X	7469	-0-	-1025	-0-	290 1	5625 3	Y	1405	1407	0			11	
						8 4	1546 9								
02	7946 X	6733	-0-	-1213	-0-	250 1	4946 3	Y	1390	1389	0			12	
						8 4	1529 9								
03	8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-			Y	NO RPT					12	
PILONCILLO															
WELL #: B 04HA RRCID -> 286088 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8499 - 15298															
10	10157 X	10157	-0-	-0-	-0-	416 1	8460 3	Y	1149	1149	0			9	
						17 4	1264 9								
11	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	337 1	6877 3	Y	971	971	0			9	
						11 4	1068 9								
12	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-			Y	965	964	0			10	
01	11408 X	8197	-0-	-3211	-0-	353 1	6812 3	Y	928	930	0			8	
						11 4	1021 9								
02	10672 X	7523	-0-	-3149	-0-	321 1	6342 3	Y	771	773	0			6	
						12 4	848 9								
03	10168 X	NO RPT	-0-	-10168	-0-			Y	NO RPT					6	
PILONCILLO															
WELL #: B 04HB RRCID -> 286089 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8552 - 15221															
10	14272 X	14272	-0-	-0-	-0-	583 1	11869 3	Y	1633	1633	0			6	
						24 4	1796 9								
11	12736 X	12736	-0-	-0-	-0-	527 1	10801 3	Y	1264	1267	0			3	
						18 4	1390 9								
12	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			Y	1256	1256	0			3	
01	10270 X	10270	-0-	-0-	-0-	439 1	8494 3	Y	1202	1203	0			2	
						15 4	1322 9								
02	9172 X	9172	-0-	-0-	-0-	391 1	7700 3	Y	970	970	0			2	
						14 4	1067 9								
03	8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-			Y	NO RPT					2	
PILONCILLO															
WELL #: B 04HC RRCID -> 286091 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8753 - 15460															
10	13392 X	12113	-0-	-1279	-0-	466 1	9495 3	Y	1938	1941	0			13	
						20 4	2132 9								
11	13928 X	13928	-0-	-0-	-0-	550 1	11255 3	Y	1913	1912	0			14	
						19 4	2104 9								
12	13392 X	-0-	-0-	-13392	-0-			Y	1901	1903	0			12	
01	13934 X	13934	-0-	-0-	-0-	582 1	11244 3	Y	1901	1902	0			11	
						17 4	2091 9								
02	12456 X	12456	-0-	-0-	-0-	508 1	10040 3	Y	1718	1717	0			12	
						18 4	1890 9								
03	10292 X	NO RPT	-0-	-10292	-0-			Y	NO RPT					12	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: B 03HA RRCID -> 286110 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8603 - 15629															
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	
10	11158 X	11158	-0-	-0-	-0-	460	1	9347	3	Y	1210	1209	0	2	
						20	4	1331	9						
11	11468 X	11468	-0-	-0-	-0-	475	1	9725	3	Y	1137	1137	0	2	
						17	4	1251	9						
12	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	1130	1130	0	2	
01	9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	409	1	7903	3	Y	973	975	0	-0-	
						11	4	1070	9						
02	8700 X	8642	-0-	-58	-0-	363	1	7166	3	Y	1001	1000	0	1	
						12	4	1101	9						
03	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT			1	
PILONCILLO														WELL #: B 03HB RRCID -> 286111 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8620 - 15321	
10	13223 X	13223	-0-	-0-	-0-	510	1	10389	3	Y	2094	2096	0	8	
						21	4	2303	9						
11	12821 X	12821	-0-	-0-	-0-	498	1	10198	3	Y	1916	1916	0	8	
						17	4	2108	9						
12	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	1904	1906	0	6	
01	12467 X	12467	-0-	-0-	-0-	514	1	9946	3	Y	1811	1814	0	3	
						15	4	1992	9						
02	13669 X	13669	-0-	-0-	-0-	569	1	11225	3	Y	1686	1685	0	4	
						20	4	1855	9						
03	11408 X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT			4	
PILONCILLO														WELL #: E 10HA RRCID -> 286125 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9480 - 15689	
10	43090 X	29842	-0-	-13248	-0-	1284	1	26107	3	Y	2181	2181	0	9	
						52	4	2399	9						
11	37920 X	26887	-0-	-11033	-0-	1156	1	23679	3	Y	1827	1827	0	9	
						42	4	2010	9						
12	36146 X	-0-	-0-	-36146	-0-					Y	1816	1818	0	7	
01	28334 X	25211	-0-	-3123	-0-	1148	1	22220	3	Y	1645	1648	0	4	
						33	4	1810	9						
02	26506 X	22518	-0-	-3988	-0-	1006	1	19861	3	Y	1469	1468	0	5	
						35	4	1616	9						
03	28334 X	NO RPT	-0-	-28334	-0-					Y	NO RPT			5	
PILONCILLO														WELL #: E 10HB RRCID -> 286130 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9414 - 15647	
10	30938 X	20931	-0-	-10007	-0-	906	1	18418	3	Y	1426	1427	0	10	
						38	4	1569	9						
11	26400 X	20170	-0-	-6230	-0-	874	1	17883	3	Y	1256	1256	0	10	
						31	4	1382	9						
12	24459 X	-0-	-0-	-24459	-0-					Y	1248	1247	0	11	
01	20243 X	18473	-0-	-1770	-0-	842	1	16308	3	Y	1180	1181	0	10	
						25	4	1298	9						
02	18937 X	16180	-0-	-2757	-0-	723	1	14274	3	Y	1054	1053	0	11	
						24	4	1159	9						
03	20243 X	NO RPT	-0-	-20243	-0-					Y	NO RPT			11	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: E 28HB RRCID -> 286386 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9279 - 19502															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	36091 X	36091	-0-	-0-	-0-	1473	1	29952	3	Y	4187	4188	0	38	
						60	4	4606	9						
11	33424 X	33424	-0-	-0-	-0-	1354	1	27743	3	Y	3892	3890	0	40	
						46	4	4281	9						
12	32597 X	32597	-0-	-0-	-0-	1359	1	27017	3	Y	3796	3796	0	40	
						45	4	4176	9						
01	31004 X	31004	-0-	-0-	-0-	1326	1	25664	3	Y	3615	3620	0	35	
						37	4	3977	9						
02	28246 X	27603	-0-	-643	-0-	1159	1	22881	3	Y	3203	3201	0	37	
						40	4	3523	9						
03	30194 X	NO RPT	-0-	-30194	-0-					Y	NO RPT			37	
PILONCILLO														WELL #: A 14HZ RRCID -> 286429 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018	
10	40083 X	30168	-0-	-9915	-0-	1191	1	24230	3	Y	4271	4272	0	39	
						49	4	4698	9						
11	36780 X	27435	-0-	-9345	-0-	1082	1	22149	3	Y	3788	3787	0	40	
						37	4	4167	9						
12	35588 X	26744	-0-	-8844	-0-	1080	1	21463	3	Y	3787	3787	0	40	
						35	4	4166	9						
01	DLQ G-10	25498	-0-	25498	25498	1050	1	20314	3	Y	3731	3735	0	36	
						30	4	4104	9						
*02	DLQ G-10	22834	-0-	22834	48332	910	1	17988	3	Y	3550	3545	0	41	
						31	4	3905	9						
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	48332					Y	NO RPT			41	
PILONCILLO														WELL #: A 14HY RRCID -> 286431 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8334 - 19103	
10	37754 X	37754	-0-	-0-	-0-	1501	1	30516	3	Y	5160	5160	0	47	
						61	4	5676	9						
11	36450 X	34807	-0-	-1643	-0-	1374	1	28148	3	Y	4761	4759	0	49	
						48	4	5237	9						
12	37665 X	34188	-0-	-3477	-0-	1386	1	27552	3	Y	4731	4731	0	49	
						46	4	5204	9						
01	32447 X	32447	-0-	-0-	-0-	1346	1	26052	3	Y	4555	4560	0	44	
						38	4	5011	9						
*02	28884 X	28733	-0-	-151	-0-	1168	1	23078	3	Y	4043	4041	0	46	
						40	4	4447	9						
03	30876 X	NO RPT	-0-	-30876	-0-					Y	NO RPT			46	
PILONCILLO														WELL #: E 28HC RRCID -> 286432 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9216 - 19529	
10	16740 X	11744	-0-	-4996	-0-	504	1	10250	3	Y	881	881	0	8	
						21	4	969	9						
11	14670 X	10624	-0-	-4046	-0-	454	1	9271	3	Y	803	803	0	8	
						16	4	883	9						
12	13392 X	9938	-0-	-3454	-0-	433	1	8612	3	Y	798	798	0	8	
						15	4	878	9						
01	10137 X	9013	-0-	-1124	-0-	402	1	7785	3	Y	740	741	0	7	
						12	4	814	9						
*02	9483 X	8794	-0-	-689	-0-	386	1	7624	3	Y	700	699	0	8	
						14	4	770	9						
03	10137 X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT			8	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: E 10HY RRCID -> 286461 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 9437 - 15360														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	32829 X	19740	-0-	-13089	-0-	848 1	17251 3	34 4	Y	1461	1462 0			13
11	27660 X	17795	-0-	-9865	-0-	759 1	15574 3	26 4	Y	1305	1305 0			13
12	25296 X	17243	-0-	-8053	-0-	756 1	15033 3	26 4	Y	1298	1297 0			14
01	16926 X	15503	-0-	-1423	-0-	701 1	13565 3	20 4	Y	1106	1109 0			11
*02	15834 X	13380	-0-	-2454	-0-	594 1	11722 3	20 4	Y	949	949 0			11
03	16926 X	NO RPT	-0-	-16926	-0-		1044 9		Y	NO RPT				11
PILONCILLO														
WELL #: A 14HX RRCID -> 286462 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8334 - 19103														
10	41199 X	33059	-0-	-8140	-0-	1312 1	26687 3	53 4	Y	4552	4552 0			42
11	39870 X	30109	-0-	-9761	-0-	1190 1	24395 3	43 4	Y	4074	4074 0			42
12	39153 X	29448	-0-	-9705	-0-	1195 1	23760 3	40 4	Y	4048	4048 0			42
01	28194 X	28194	-0-	-0-	-0-	1164 1	22536 3	33 4	Y	4055	4054 0	4 8		39
*02	25114 X	24949	-0-	-165	-0-	1006 1	19867 3	35 4	Y	3674	3671 0			42
03	26846 X	NO RPT	-0-	-26846	-0-		4041 9		Y	NO RPT				42
PILONCILLO														
WELL #: E 28HD RRCID -> 286552 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9307 - 19792														
10	29295 X	25191	-0-	-4104	-0-	1050 1	21356 3	43 4	Y	2493	2493 0			23
11	28350 X	22677	-0-	-5673	-0-	938 1	19213 3	31 4	Y	2268	2268 0			23
12	29295 X	21975	-0-	-7320	-0-	932 1	18533 3	31 4	Y	2254	2253 0			24
01	21266 X	20698	-0-	-568	-0-	896 1	17346 3	25 4	Y	2210	2212 0			22
02	19894 X	18169	-0-	-1725	-0-	768 1	15160 3	26 4	Y	2014	2013 0			23
03	21266 X	NO RPT	-0-	-21266	-0-		2215 9		Y	NO RPT				23
PILONCILLO														
WELL #: E 10HC RRCID -> 286601 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9473 - 15728														
10	37851 X	23862	-0-	-13989	-0-	1044 1	21238 3	42 4	Y	1398	1398 0			13
11	32400 X	21499	-0-	-10901	-0-	935 1	19176 3	31 4	Y	1234	1234 0			13
12	30659 X	20496	-0-	-10163	-0-	916 1	18200 3	30 4	Y	1227	1227 0			13
01	21917 X	19252	-0-	-2665	-0-	885 1	17117 3	25 4	Y	1114	1116 0			11
02	20503 X	17162	-0-	-3341	-0-	774 1	15282 3	26 4	Y	982	982 0			11
03	21917 X	NO RPT	-0-	-21917	-0-		1080 9		Y	NO RPT				11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: E 10HD RRCID -> 286618 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9506 - 15739														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	36549 X	24349	-0-	-12200	-0-	1044	1	21241	3	Y	1837	1837	0	17
						43	4	2021	9					
11	31830 X	21979	-0-	-9851	-0-	935	1	19185	3	Y	1662	1662	0	17
						31	4	1828	9					
12	29388 X	21334	-0-	-8054	-0-	933	1	18552	3	Y	1652	1652	0	17
						32	4	1817	9					
01	21235 X	20613	-0-	-622	-0-	928	1	17951	3	Y	1553	1555	0	15
						26	4	1708	9					
02	19865 X	18835	-0-	-1030	-0-	839	1	16549	3	Y	1290	1290	0	15
						28	4	1419	9					
03	21235 X	NO RPT	-0-	-21235	-0-					Y	NO RPT			15
PILONCILLO WELL #: E 10HZ RRCID -> 286810 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9365 - 15908														
10	48763 X	33089	-0-	-15674	-0-	1386	1	28181	3	Y	3151	3151	0	29
						56	4	3466	9					
11	42690 X	30420	-0-	-12270	-0-	1266	1	25935	3	Y	2887	2886	0	30
						43	4	3176	9					
12	40579 X	29674	-0-	-10905	-0-	1268	1	25207	3	Y	2869	2869	0	30
						43	4	3156	9					
01	28613 X	28379	-0-	-234	-0-	1243	1	24078	3	Y	2747	2750	0	27
						36	4	3022	9					
02	26767 X	25436	-0-	-1331	-0-	1095	1	21606	3	Y	2453	2452	0	28
						37	4	2698	9					
03	28613 X	NO RPT	-0-	-28613	-0-					Y	NO RPT			28
PILONCILLO WELL #: E 28HE RRCID -> 286981 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 9298 - 19651														
10	34565 X	33017	-0-	-1548	-0-	1375	1	27961	3	Y	3295	3297	0	30
						56	4	3625	9					
11	33450 X	30133	-0-	-3317	-0-	1250	1	25602	3	Y	2944	2944	0	30
						43	4	3238	9					
12	34565 X	29294	-0-	-5271	-0-	1247	1	24785	3	Y	2927	2926	0	31
						42	4	3220	9					
01	28148 X	27833	-0-	-315	-0-	1211	1	23446	3	Y	2855	2858	0	28
						35	4	3141	9					
*02	26332 X	24700	-0-	-1632	-0-	1053	1	20777	3	Y	2576	2575	0	29
						36	4	2834	9					
03	28148 X	NO RPT	-0-	-28148	-0-					Y	NO RPT			29
PILONCILLO WELL #: E 34HA RRCID -> 287065 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9816 - 16364														
10	26970 X	19357	-0-	-7613	-0-	845	1	17195	3	Y	1166	1165	0	11
						34	4	1283	9					
11	23460 X	17496	-0-	-5964	-0-	762	1	15588	3	Y	1018	1019	0	10
						26	4	1120	9					
12	22072 X	17038	-0-	-5034	-0-	761	1	15137	3	Y	1013	1012	0	11
						26	4	1114	9					
01	17298 X	16181	-0-	-1117	-0-	741	1	14354	3	Y	967	969	0	9
						22	4	1064	9					
02	16182 X	15882	-0-	-300	-0-	718	1	14172	3	Y	880	879	0	10
						24	4	968	9					
03	17298 X	NO RPT	-0-	-17298	-0-					Y	NO RPT			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 10HX RRCID -> 287069 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9434 - 15357														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	39339 X	25438	-0-	-13901	-0-	1081	1	21979	3	Y	2123	2124	0	19
						43	4	2335	9					
11	33960 X	23057	-0-	-10903	-0-	972	1	19946	3	Y	1915	1914	0	20
						32	4	2107	9					
12	31961 X	22195	-0-	-9766	-0-	961	1	19110	3	Y	1902	1902	0	20
						32	4	2092	9					
01	21979 X	20983	-0-	-996	-0-	932	1	18048	3	Y	1796	1799	0	17
						27	4	1976	9					
02	20561 X	18542	-0-	-2019	-0-	809	1	15960	3	Y	1587	1586	0	18
						27	4	1746	9					
03	21979 X	NO RPT	-0-	-21979	-0-					Y	NO RPT			18
PILONCILLO													WELL #: E 34HD RRCID -> 287174 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9837 - 15950	
10	91233 X	29913	-0-	-61320	-0-	1240	1	25200	3	Y	3112	3113	0	28
						50	4	3423	9					
11	36840 X	27171	-0-	-9669	-0-	1112	1	22812	3	Y	2917	2915	0	30
						38	4	3209	9					
12	35371 X	26355	-0-	-9016	-0-	1108	1	22022	3	Y	2898	2898	0	30
						37	4	3188	9					
01	25339 X	25339	-0-	-0-	-0-	1090	1	21102	3	Y	2833	2835	0	28
						31	4	3116	9					
02	23548 X	14334	-0-	-9214	-0-	615	1	12141	3	Y	1415	1427	0	16
						21	4	1557	9					
03	25172 X	NO RPT	-0-	-25172	-0-					Y	NO RPT			16
PILONCILLO													WELL #: E 34HC RRCID -> 287215 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9752 - 15877	
10	85095 X	23495	-0-	-61600	-0-	992	1	20175	3	Y	2079	2079	0	19
						41	4	2287	9					
11	30240 X	20932	-0-	-9308	-0-	883	1	18108	3	Y	1736	1737	0	18
						31	4	1910	9					
12	29171 X	20257	-0-	-8914	-0-	878	1	17452	3	Y	1725	1725	0	18
						29	4	1898	9					
01	20057 X	19018	-0-	-1039	-0-	845	1	16350	3	Y	1635	1637	0	16
						24	4	1799	9					
*02	18763 X	9226	-0-	-9537	-0-	406	1	8011	3	Y	723	729	0	8
						14	4	795	9				2 8	
03	20057 X	NO RPT	-0-	-20057	-0-					Y	NO RPT			8
PILONCILLO													WELL #: A 44HY RRCID -> 287243 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO													WELL #: A 44HX RRCID -> 287244 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 8237 PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: E 34HB RRCID -> 287275 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9730 - 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	77128 X	25034	-0-	-52094	-0-	1056	1	21481	3	Y	2231	2231	0		20
						43	4	2454	9						
11	22994 X	22994	-0-	-0-	-0-	975	1	19951	3	Y	1851	1852	0		19
						32	4	2036	9						
12	29698 X	22261	-0-	-7437	-0-	968	1	19238	3	Y	1839	1839	0		19
						32	4	2023	9						
01	21762 X	20810	-0-	-952	-0-	927	1	17945	3	Y	1738	1740	0		17
						26	4	1912	9						
*02	20358 X	18994	-0-	-1364	-0-	846	1	16719	3	Y	1273	1275	0		15
						29	4	1400	9						
03	21762 X	NO RPT	-0-	-21762	-0-					Y	NO RPT				15
PILONCILLO														WELL #: A 42HD RRCID -> 287278 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8303 - 14105	
10	15934 X	15700	-0-	-234	-0-	565	1	11492	3	Y	3290	3291	0		30
						24	4	3619	9						
11	14163 X	14163	-0-	-0-	-0-	508	1	10417	3	Y	2928	2928	0		30
						17	4	3221	9						
12	15934 X	13838	-0-	-2096	-0-	509	1	10112	3	Y	2909	2909	0		30
						17	4	3200	9						
01	12996 X	12996	-0-	-0-	-0-	491	1	9487	3	Y	2730	2733	0		27
						15	4	3003	9						
*02	11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	410	1	8095	3	Y	2361	2361	0		27
						14	4	2597	9						
03	11656 X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT				27
PILONCILLO														WELL #: A 44HW RRCID -> 287279 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PILONCILLO														WELL #: A 42HB RRCID -> 287284 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8209 - 14782	
10	18042 X	16740	-0-	-1302	-0-	610	1	12422	3	Y	3347	3348	0		31
						26	4	3682	9						
11	17460 X	14361	-0-	-3099	-0-	512	1	10477	3	Y	3050	3050	0		31
						17	4	3355	9						
12	18042 X	15301	-0-	-2741	-0-	572	1	11374	3	Y	3032	3031	0		32
						20	4	3335	9						
01	15239 X	15239	-0-	-0-	-0-	597	1	11552	3	Y	2794	2799	0		27
						17	4	3073	9						
*02	13494 X	13494	-0-	-0-	-0-	528	1	10434	3	Y	2285	2286	0		26
						18	4	2514	9						
03	12524 X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	NO RPT				26
PILONCILLO														WELL #: A 44HZ RRCID -> 287288 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 8224 PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 797110																	
WELL #: A 42HC RRCID -> 287302 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8104 - 14352																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	17872 X	17872	-0-	-0-	-0-			637 1	12953 3	26 4	4256 9	Y	3869	3870 0			35
11	15900 X	15783	-0-	-117	-0-			563 1	11551 3	19 4	3650 9	Y	3318	3319 0			34
12	16430 X	15863	-0-	-567	-0-			585 1	11632 3	19 4	3627 9	Y	3297	3297 0			34
01	16465 X	16465	-0-	-0-	-0-			638 1	12347 3	18 4	3462 9	Y	3147	3150 0			31
*02	15029 X	15029	-0-	-0-	-0-			572 1	11293 3	20 4	3144 9	Y	2858	2856 0			33
03	13113 X	NO RPT	-0-	-13113	-0-							Y	NO RPT				33
PILONCILLO																	
WELL #: A 44HV RRCID -> 287305 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8218 PERF. N/A																	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
PILONCILLO																	
WELL #: A 45HA RRCID -> 287307 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 3273 PERF. N/A																	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
PILONCILLO																	
WELL #: A 42HA RRCID -> 287312 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8317 - 15662																	
10	18259 X	18205	-0-	-54	-0-			657 1	13349 3	28 4	4171 9	Y	3792	3795 0			35
11	17670 X	15121	-0-	-2549	-0-			537 1	11021 3	18 4	3545 9	Y	3223	3225 0			33
12	18259 X	16690	-0-	-1569	-0-			630 1	12516 3	21 4	3523 9	Y	3203	3203 0			33
01	16820 X	16820	-0-	-0-	-0-			654 1	12664 3	17 4	3485 9	Y	3168	3170 0			31
*02	15529 X	15529	-0-	-0-	-0-			583 1	11520 3	20 4	3406 9	Y	3096	3092 0			35
03	13206 X	NO RPT	-0-	-13206	-0-							Y	NO RPT				35
PILONCILLO																	
WELL #: A 45HC RRCID -> 287313 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 3284 PERF. N/A																	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
PILONCILLO																	
WELL #: E 36HA RRCID -> 287332 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 9394 PERF. N/A																	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//			12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC			//CONT.//			797110														
PILONCILLO			WELL #: E 36HC			RRCID -> 287421			COMPL. DATE 12/02/2018			TOTAL DEPTH 9416			PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PILONCILLO			WELL #: A 44HU			RRCID -> 287422			COMPL. DATE 12/02/2018			TOTAL DEPTH 8217			PERF. N/A					
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-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PILONCILLO			WELL #: E 36HB			RRCID -> 287424			COMPL. DATE 11/24/2018			TOTAL DEPTH 9397			PERF. N/A					
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-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PILONCILLO			WELL #: A 44HD			RRCID -> 287456			COMPL. DATE 05/09/2019			TOTAL DEPTH 7834			PERF. N/A					
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-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PILONCILLO			WELL #: E 35HA			RRCID -> 287457			COMPL. DATE 12/18/2018			TOTAL DEPTH 8664			PERF. N/A					
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-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PILONCILLO			WELL #: A 44HA			RRCID -> 287460			COMPL. DATE 12/20/2018			TOTAL DEPTH 7839			PERF. N/A					
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-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 797110														
WELL #: A 43HW RRCID -> 287481 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613														
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
10	33294 X	18776	-0-	-14518	-0-	765 1	15576 3	Y	2185	2186	0			20
						31 4	2404 9							
11	32220 X	16768	-0-	-15452	-0-	681 1	13952 3	Y	1919	1919	0			20
						24 4	2111 9							
12	33294 X	16033	-0-	-17261	-0-	666 1	13247 3	Y	1906	1906	0			20
						23 4	2097 9							
01	21266 X	15441	-0-	-5825	-0-	653 1	12620 3	Y	1955	1956	0			19
						17 4	2151 9							
02	18937 X	14111	-0-	-4826	-0-	596 1	11746 3	Y	1590	1591	0			18
						20 4	1749 9							
03	18786 X	NO RPT	-0-	-18786	-0-			Y	NO RPT					18
PILONCILLO WELL #: A 45HY RRCID -> 287503 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
PILONCILLO WELL #: E 35HB RRCID -> 287511 COMPL. DATE 12/25/2018 TOTAL DEPTH 9334 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
PILONCILLO WELL #: A 44HB RRCID -> 287515 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 7816 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
PILONCILLO WELL #: A 45HB RRCID -> 287715 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
PILONCILLO WELL #: A 45HZ RRCID -> 287716 COMPL. DATE 12/24/2018 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: A 43HX RRCID -> 287723 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8350 - 13650														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	53816 X	35264	-0-	-18552	-0-	1490	1	30315	3	Y	3088	3087	0	28
11	52080 X	32326	-0-	-19754	-0-	62	4	3397	9					
12	53816 X	31752	-0-	-22064	-0-	1358	1	27826	3	Y	2813	2812	0	29
01	53816 X	30391	-0-	-23425	-0-	48	4	3094	9					
02	34655 X	27438	-0-	-7217	-0-	1371	1	27259	3	Y	2796	2796	0	29
03	35278 X	NO RPT	-0-	-35278	-0-	46	4	3076	9					
						1348	1	26088	3	Y	2650	2653	0	26
						40	4	2915	9					
						1199	1	41	3	Y	2289	2289	0	26
						23680	4	2518	9					
										Y	NO RPT			26
PILONCILLO														
WELL #: A 44HE RRCID -> 287758 COMPL. DATE 05/07/2019 TOTAL DEPTH 7835 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 45HE RRCID -> 287827 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 43HZ RRCID -> 287832 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8350 - 13650														
10	29995 X	29995	-0-	-0-	-0-	1223	1	24849	3	Y	3521	3520	0	32
11	28129 X	28129	-0-	-0-	-0-	50	4	3873	9					
12	28026 X	28026	-0-	-0-	-0-	1136	1	23266	3	Y	3350	3347	0	35
01	27095 X	27095	-0-	-0-	-0-	42	4	3685	9					
*02	24371 X	24371	-0-	-0-	-0-	1165	1	23160	3	Y	3329	3329	0	35
03	21576 X	NO RPT	-0-	-21576	-0-	39	4	3662	9					
						1154	1	22323	3	Y	3259	3262	0	32
						33	4	3585	9					
						1020	1	20142	3	Y	2885	2884	0	33
						35	4	3174	9					
										Y	NO RPT			33
PILONCILLO														
WELL #: E 31HA RRCID -> 287864 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9719 - 16720														
10	26360 X	26360	-0-	-0-	-0-	1084	1	22024	3	Y	2916	2917	0	27
11	23650 X	23650	-0-	-0-	-0-	44	4	3208	9					
12	22283 X	22283	-0-	-0-	-0-	977	1	20015	3	Y	2387	2389	0	25
01	20179 X	20179	-0-	-0-	-0-	32	4	2626	9					
*02	16654 X	16654	-0-	-0-	-0-	941	1	18703	3	Y	2371	2371	0	25
03	8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-	31	4	2608	9					
						873	1	16916	3	Y	2150	2154	0	21
						25	4	2365	9					
						733	1	14478	3	Y	1289	1284	0	21
						25	4	1418	9				5 8	
										Y	NO RPT			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: E 31HB RRCID -> 287867 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9848 - 16823														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	28945 X	28945	-0-	-0-	-0-	1176	1	23909	3	Y	3466	3467	0	32
						47	4	3813	9					
11	26771 X	26771	-0-	-0-	-0-	1089	1	22344	3	Y	3002	3003	0	31
						36	4	3302	9					
12	25835 X	25835	-0-	-0-	-0-	1079	1	21440	3	Y	2983	2983	0	31
						35	4	3281	9					
01	24142 X	24142	-0-	-0-	-0-	1033	1	20007	3	Y	2795	2799	0	27
						27	4	3075	9					
*02	21214 X	21214	-0-	-0-	-0-	892	1	17611	3	Y	2437	2436	0	28
						30	4	2681	9					
03	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT			28
PILONCILLO WELL #: E 31HC RRCID -> 287875 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 10033 - 16756														
10	269159 X	17528	-0-	-251631	-0-	710	1	14449	3	Y	2127	2128	0	19
						29	4	2340	9					
11	15804 X	15804	-0-	-0-	-0-	641	1	13146	3	Y	1814	1814	0	19
						22	4	1995	9					
12	15006 X	15006	-0-	-0-	-0-	623	1	12380	3	Y	1802	1802	0	19
						21	4	1982	9					
01	13955 X	13955	-0-	-0-	-0-	594	1	11503	3	Y	1674	1677	0	16
						17	4	1841	9					
*02	12311 X	12311	-0-	-0-	-0-	504	1	9939	3	Y	1683	1680	0	19
						17	4	1851	9					
03	12865 X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					Y	NO RPT			19
PILONCILLO WELL #: E 30HZ RRCID -> 287892 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9361 - 20244														
10	596441 X	42760	-0-	-553681	-0-	1799	1	36563	3	Y	3932	3934	0	36
						73	4	4325	9					
11	38708 X	38708	-0-	-0-	-0-	1630	1	33405	3	Y	3288	3285	0	34
						56	4	3617	9			5	8	
12	37455 X	37455	-0-	-0-	-0-	1620	1	32193	3	Y	3262	3262	0	34
						54	4	3588	9					
01	35073 X	35073	-0-	-0-	-0-	1557	1	30136	3	Y	3032	3036	0	30
						45	4	3335	9					
*02	31013 X	31013	-0-	-0-	-0-	1354	1	26714	3	Y	2635	2635	0	30
						46	4	2899	9					
03	29574 X	NO RPT	-0-	-29574	-0-					Y	NO RPT			30
PILONCILLO WELL #: E 30HY RRCID -> 287927 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9162 - 19492														
10	631042 X	45013	-0-	-586029	-0-	1905	1	38739	3	Y	3901	3904	0	36
						78	4	4291	9					
11	40897 X	40897	-0-	-0-	-0-	1728	1	35439	3	Y	3336	3338	0	34
						60	4	3670	9					
12	39813 X	39813	-0-	-0-	-0-	1729	1	34378	3	Y	3316	3315	0	35
						58	4	3648	9					
01	36677 X	36677	-0-	-0-	-0-	1635	1	31658	3	Y	3033	3038	0	30
						48	4	3336	9					
*02	32124 X	32124	-0-	-0-	-0-	1408	1	27783	3	Y	2623	2623	0	30
						48	4	2885	9					
03	25978 X	NO RPT	-0-	-25978	-0-					Y	NO RPT			30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: A 43HY RRCID -> 288035 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	34968 X	19396	-0-	-15572	-0-	797	1 16178	3	2387 9	Y	2170	2170	0		20
11	33840 X	17589	-0-	-16251	-0-	717	1 14707	3	2140 9	Y	1945	1945	0		20
12	34968 X	16779	-0-	-18189	-0-	701	1 13929	3	2126 9	Y	1933	1933	0		20
01	34968 X	15794	-0-	-19174	-0-	670	1 12992	3	2114 9	Y	1922	1923	0		19
*02	32712 X	14141	-0-	-18571	-0-	582	1 11493	3	2046 9	Y	1860	1858	0		21
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				21
PILONCILLO															
WELL #: E 31HD RRCID -> 288114 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 8964 PERF.10451 - 17174															
10	0	21825	-0-	21825	313956	884	1 18001	3	2905 9	Y	2641	2642	0		24
11	334605 X	20649	-0-	-313956	-0-	838	1 17163	3	2620 9	Y	2382	2381	0		25
12	20282 X	20282	-0-	-0-	-0-	845	1 16805	3	2604 9	Y	2367	2367	0		25
01	19438 X	19438	-0-	-0-	-0-	837	1 16190	3	2386 9	Y	2169	2173	0		21
*02	17297 X	17297	-0-	-0-	-0-	735	1 14518	3	2019 9	Y	1835	1835	0		21
03	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT				21
PILONCILLO															
WELL #: A 45HD RRCID -> 288188 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A															
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PILONCILLO															
WELL #: E 30HW RRCID -> 288205 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9165 - 18088															
10	39708 X	39708	-0-	-0-	-0-	1661	1 33780	3	4199 9	Y	3817	3820	0		35
11	35834 X	35834	-0-	-0-	-0-	1502	1 30774	3	3507 9	Y	3188	3190	0		33
12	34663 X	34663	-0-	-0-	-0-	1491	1 29637	3	3485 9	Y	3168	3168	0		33
01	32383 X	32383	-0-	-0-	-0-	1432	1 27734	3	3174 9	Y	2885	2890	0		28
*02	28339 X	28339	-0-	-0-	-0-	1221	1 24102	3	2974 9	Y	2704	2701	0		31
03	17484 X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					Y	NO RPT				31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: E 30HX RRCID -> 288229 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9122 - 18709															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	612901 X	43556	-0-	-569345	-0-	1828 1	37177 3	74 4	Y	4070	4072 0		37		
11	39338 X	39338	-0-	-0-	-0-	1650 1	33812 3	56 4	Y	3473	3474 0		36		
12	37939 X	37939	-0-	-0-	-0-	1633 1	32457 3	54 4	Y	3450	3450 0		36		
01	35566 X	35566	-0-	-0-	-0-	1569 1	30397 3	46 4	Y	3231	3235 0		32		
*02	31415 X	31415	-0-	-0-	-0-	1354 1	26729 3	46 4	Y	2987	2985 0		34		
03	31124 X	NO RPT	-0-	-31124	-0-				Y	NO RPT			34		
PILONCILLO															
WELL #: A 44HC RRCID -> 288440 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 7815 PERF. N/A															
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
TIDAL PETROLEUM, INC.															
STS 859240															
WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF. 11447 - 13631															
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1029 2	178 9		N	162	186 1		145		
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1031 2	213 9		N	194	184 1		155		
12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	965 2	212 9		N	193	189 1		159		
01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	990 2	195 9		N	177	194 1		142		
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	942 2	191 9		N	174	179 1		137		
03	1085 N	753	-0-	-332	-0-	625 2	128 9		N	116	181 1		72		
VERDUN OIL & GAS LLC															
VIVION 884566															
WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390															
10	248 N	78	-0-	-170	-0-	4 1	59 3		Y	11	12 0		2		
11	240 N	14	-0-	-226	-0-	3 4	12 9		Y	2	3 0		1		
12	248 N	136	-0-	-112	-0-	1 1	10 3		Y	21	20 0		2		
01	DLQ G-10	82	-0-	82	82	3 4	23 9		Y	14	14 0		2		
02	173 N	91	-0-	-82	-0-	3 1	61 3		Y	15	15 0		2		
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	5 1	62 3		Y	28	28 0		2		
						7 4	17 9								
						11 1	110 3		Y						
						7 4	31 9								
LIGHT RANCH															
WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597															
10	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	242 1	2529 3		Y	105	105 0		2		
11	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	53 4	116 9		Y	85	85 0		2		
12	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	329 1	2176 3		Y	49	50 0		1		
01	DLQ G-10	3095	-0-	3095	3095	3 4	94 9		Y	255	253 0		3		
02	6555 X	3460	-0-	-3095	-0-	356 1	2346 3		Y	315	315 0		3		
*03	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	38 4	54 9		Y	406	406 0		3		
						133 1	2665 3		Y						
						16 4	281 9								
						314 1	2762 3		Y						
						37 4	347 9								
						308 1	3034 3		Y						
						8 4	447 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT														
VERDUN OIL & GAS LLC																													
LIGHT RANCH																													
WELL #: 4															RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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														
10	11935 X	6846	-0-	-5089	-0-	566 1	5906 3	125 4	249 9	Y	226	226 1			4														
11	11550 X	5392	-0-	-6158	-0-	685 1	4533 3	6 4	168 9	Y	153	154 0			3														
12	9827 X	4146	-0-	-5681	-0-	535 1	3528 3	58 4	25 9	Y	23	25 0			1														
01 DLQ G-10		4889	-0-	4889	4889	222 1	4438 3	27 4	202 9	Y	184	182 0			3														
02	7989 X	3100	-0-	-4889	-0-	294 1	2584 3	35 4	187 9	Y	170	171 0			2														
*03	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	406 1	3996 3	10 4	143 9	Y	130	131 0			1														
LIGHT RANCH															WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 13564														
10	8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	687 1	7174 3	151 4	178 9	Y	162	160 0			3														
11	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	754 1	4990 3	7 4	227 9	Y	206	205 0			4														
12	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	662 1	4363 3	72 4	315 9	Y	286	285 0			5														
01 DLQ G-10		5648	-0-	5648	5648	256 1	5121 3	31 4	240 9	Y	218	220 0			3														
02	11527 X	5879	-0-	-5648	-0-	574 1	5038 3	68 4	199 9	Y	181	182 0			2														
*03	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	571 1	5623 3	15 4	174 9	Y	158	159 0			1														
LIGHT RANCH															WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7945 - 13738														
10	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	821 1	8574 3	181 4	3 9	Y	3	3 0			-0-														
11	8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	1094 1	7237 3	10 4	154 9	Y	140	138 0			2														
12	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	913 1	6017 3	99 4	204 9	Y	185	184 0			3														
01 DLQ G-10		7418	-0-	7418	7418	339 1	6789 3	41 4	249 9	Y	226	226 0			3														
02 DLQ G-10		6653	-0-	6653	14071	659 1	5791 3	78 4	125 9	Y	114	116 0			1														
*03	21322 X	7251	-0-	-14071	-0-	651 1	6403 3	17 4	180 9	Y	164	164 0			1														
LIGHT RANCH															WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460														
10	16337 X	14505	-0-	-1832	-0-	990 1	10334 3	218 4	2963 9	N	2694	2675 0			50														
11	15810 X	13954	-0-	-1856	-0-	1512 1	9998 3	14 4	2430 9	N	2209	2217 0			42														
12	16306 X	12934	-0-	-3372	-0-	1365 1	9001 3	148 4	2420 9	N	2200	2197 1			45														
01	15655 X	12036	-0-	-3619	-0-	454 1	9075 3	54 4	2453 9	N	2230	2242 0			33														
02	14355 X	11491	-0-	-2864	-0-	923 1	8105 3	109 4	2354 9	N	2140	2147 0			26														
03	14508 X	12094	-0-	-2414	-0-	897 1	8822 3	23 4	2352 9	N	2138	2143 0			21														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
LIGHT RANCH														
WELL #: 12 RRCID -> 277162 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8330 - 14510														
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
10	21762 X	19854	-0-	-1908	-0-	1374	1	14346	3	N	3483	3458	0	64
11	21060 X	17940	-0-	-3120	-0-	303	4	3831	9	N	2966	2974	0	56
12	21421 X	17437	-0-	-3984	-0-	1925	1	12734	3	N	3179	3171	0	64
01	20832 X	16928	-0-	-3904	-0-	18	4	3263	9	N	3250	3266	0	48
02	19227 X	15233	-0-	-3994	-0-	1810	1	11934	3	N	3077	3088	1	37
03	19840 X	15993	-0-	-3847	-0-	196	4	3497	9	N	2933	2942	0	28
						632	1	12645	3	N				
						76	4	3575	9	N				
						1197	1	10509	3	N				
						142	4	3385	9	N				
						1175	1	11562	3	N				
						30	4	3226	9	N				
BRISCOE RANCH (OLMOS)														
FLINT OAK ENERGY, LLC														
BRISCOE														
WELL #: 273933 RRCID -> 213469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528														
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-			4
11	150 N	72	-0-	-78	-0-	72	3			Y	-0-			4
12	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3			Y	-0-			4
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-			4
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			4
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-			4
BRISCOE														
WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884														
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-			8
11	300 N	218	-0-	-82	-0-	200	3	18	9	Y	-0-			24
12	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3			Y	-0-			24
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-			24
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-			24
*03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	265	3	48	9	Y	44	45	1	23
BRISCOE														
WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904														
10	248 N	168	-0-	-80	-0-	168	3			Y	-0-			-0-
11	330 N	145	-0-	-185	-0-	145	3			Y	-0-			-0-
12	186 N	82	-0-	-104	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-			-0-
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-			-0-
BRISCOE (5140)														
WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE (5140)														
WELL #: 8007 RRCID -> 220367 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476														
10	248 N	168	-0-	-80	-0-	168	3			N	-0-			-0-
11	240 N	145	-0-	-95	-0-	145	3			N	-0-			-0-
12	279 N	82	-0-	-197	-0-	82	3			N	-0-			-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			-0-
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)											CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
FLINT OAK ENERGY, LLC																				
BRISCOE (5140)																				
WELL #: 8008											RRCID -> 220370		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4480 - 4510			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
BRISCOE											WELL #: 21		RRCID -> 220777		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4440 - 4850	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40		
BRISCOE (5140)											WELL #: 8010		RRCID -> 220888		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4508 - 4580	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3		
BRISCOE (5140)											WELL #: 8012		RRCID -> 221218		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4619 - 4628	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-		95	3			N	-0-					-0-		
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-		121	3			N	-0-					-0-		
BRISCOE (5140)											WELL #: 8009		RRCID -> 221242		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4793 - 4804	
10	465	N	231	-0-	-234	-0-		231	3			N	-0-					-0-		
11	780	N	200	-0-	-580	-0-		200	3			N	-0-					-0-		
12	651	N	113	-0-	-538	-0-		113	3			N	-0-					-0-		
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-		244	3			N	-0-					-0-		
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-		275	3			N	-0-					-0-		
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-		265	3			N	-0-					-0-		
BRISCOE, DOLPH "B"											WELL #: 42		RRCID -> 221505		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4670 - 4677	
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-		496	3			N	-0-					-0-		
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-						N	-0-					-0-		
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-					-0-		
01	496	N	55	-0-	-441	-0-		55	3			N	-0-					-0-		
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-		75	3			N	-0-					-0-		
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-		74	3			N	-0-					-0-		
BRISCOE, DOLPH "B"											WELL #: 41		RRCID -> 221539		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4670 - 4677	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

BRISCOE RANCH (OLMOS)														
FLINT OAK ENERGY, LLC														
BRISCOE, DOLPH "B"														
WELL #: 43 RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	558 N	324	-0-	-234	-0-	324	3			N	-0-			-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
01	310 N	36	-0-	-274	-0-	36	3			N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
BRISCOE, DOLPH "E"														
WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE (5140)														
WELL #: 8016 RRCID -> 223309 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE (5140)														
WELL #: 8020 RRCID -> 224554 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRISCOE (5140)														
WELL #: 8021 RRCID -> 224871 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRISCOE (5140)														
WELL #: 8023 RRCID -> 225957 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRISCOE														
WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866														
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
12	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
*03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)											CNTY: DIMMIT																			
FLINT OAK ENERGY, LLC																														
BRISCOE, CHIP "A"																														
WELL #: 46											RRCID -> 229814																			
COMPL. DATE 09/07/2006											TOTAL DEPTH 6000																			
PERF. 3541 - 4884																														
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												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-												

BRISCOE, CHIP "A"											WELL #: 45				RRCID -> 229815				COMPL. DATE 10/31/2006				TOTAL DEPTH 5500				PERF. 4869 - 4874			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-												

BRISCOE, DOLPH "B"											WELL #: 54				RRCID -> 229816				COMPL. DATE 11/27/2006				TOTAL DEPTH 5750				PERF. 4993 - 5010			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-												

BRISCOE, DOLPH "B"											WELL #: 55				RRCID -> 229955				COMPL. DATE 12/29/2006				TOTAL DEPTH 5750				PERF. 4835 - 4843			
10	403 N	324	-0-	-79	-0-		324	3				N	-0-					-0-												
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-							N	-0-					-0-												
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-							N	-0-					-0-												
01	310 N	36	-0-	-274	-0-		36	3				N	-0-					-0-												
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	3				N	-0-					-0-												
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	3				N	-0-					-0-												

BRISCOE, DOLPH "B"											WELL #: 56				RRCID -> 229956				COMPL. DATE 01/16/2007				TOTAL DEPTH 5500				PERF. 4651 - 4858			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-												

BRISCOE, DOLPH "B"											WELL #: 62				RRCID -> 230054				COMPL. DATE 01/08/2007				TOTAL DEPTH 5775				PERF. 4970 - 4979			
10	682 N	280	-0-	-402	-0-		280	3				N	-0-					-0-												
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-							N	-0-					-0-												
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-							N	-0-					-0-												
01	279 N	31	-0-	-248	-0-		31	3				N	-0-					-0-												
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	3				N	-0-					-0-												
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	3				N	-0-					-0-												

BRISCOE, DOLPH "D"											WELL #: 50				RRCID -> 230414				COMPL. DATE 11/03/2006				TOTAL DEPTH 6000				PERF. 4633 - 4656			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-												

BRISCOE RANCH (OLMOS)													CNTY: DIMMIT		
FLINT OAK ENERGY, LLC															
BRISCOE, DOLPH "B"															
//CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 273933															
WELL #: 65 RRCID -> 231970 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213															
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BRISCOE (5140) WELL #: 8027 RRCID -> 232674 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822															
10		434 N		231	-0-	-203	-0-		231 3		N	-0-	5 1		1
11		870 N		202	-0-	-668	-0-		200 3	2 9	N	2			3
12		899 N		116	-0-	-783	-0-		113 3	3 9	N	3			6
01		247 N		247	-0-	-0-	-0-		244 3	3 9	N	3	5 1		4
02		278 N		278	-0-	-0-	-0-		275 3	3 9	N	3	5 1		2
*03		267 N		267	-0-	-0-	-0-		265 3	2 9	N	2			4
BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535															
10		341 N		231	-0-	-110	-0-		231 3		N	-0-	5 1		1
11		360 N		202	-0-	-158	-0-		200 3	2 9	N	2			3
12		465 N		116	-0-	-349	-0-		113 3	3 9	N	3			6
01		247 N		247	-0-	-0-	-0-		244 3	3 9	N	3	5 1		4
02		278 N		278	-0-	-0-	-0-		275 3	3 9	N	3	5 1		2
*03		267 N		267	-0-	-0-	-0-		265 3	2 9	N	2			4
BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304															
10		186 N		63	-0-	-123	-0-		63 3		N	-0-			-0-
11		180 N		54	-0-	-126	-0-		54 3		N	-0-			-0-
12		124 N		31	-0-	-93	-0-		31 3		N	-0-			-0-
01		67 N		67	-0-	-0-	-0-		67 3		N	-0-			-0-
02		75 N		75	-0-	-0-	-0-		75 3		N	-0-			-0-
*03		73 N		73	-0-	-0-	-0-		73 3		N	-0-			-0-
BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486															
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270															
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BRISCOE (5140) WELL #: 8036 RRCID -> 232741 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454															
10		1085 N		609	-0-	-476	-0-		609 3		N	-0-	5 1		-0-
11		1380 N		528	-0-	-852	-0-		526 3	2 9	N	2			2
12		1054 N		299	-0-	-755	-0-		297 3	2 9	N	2			4
01		646 N		646	-0-	-0-	-0-		643 3	3 9	N	3	5 1		2
02		731 N		731	-0-	-0-	-0-		724 3	7 9	N	6	5 1		3
*03		703 N		703	-0-	-0-	-0-		700 3	3 9	N	3			6

BRISCOE RANCH (OLMOS)				//CONT.//	12018 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
FLINT OAK ENERGY, LLC				//CONT.//	273933											
BRISCOE (5140)				WELL #:	8038	RRCID ->	232742	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL	DEPTH	5200	PERF.	4236 -	4256	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
*03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			-0-

BRISCOE (5140)				WELL #:	8024	RRCID ->	235763	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL	DEPTH	5000	PERF.	4241 -	4285	
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE				WELL #:	43	RRCID ->	235889	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL	DEPTH	5500	PERF.	4462 -	4480	
10	434	N	147	-0-	-287	-0-	-0-	147	3			N	-0-			105
11	510	N	127	-0-	-383	-0-	-0-	127	3			N	-0-			105
12	527	N	72	-0-	-455	-0-	-0-	72	3			N	-0-			105
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			105
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			105
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			105

BRISCOE				WELL #:	8035	RRCID ->	237938	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL	DEPTH	5200	PERF.	4244 -	4270	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	71	-0-	71	-0-	71	71	3			N	-0-			-0-
*03	216	X	145	-0-	-71	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-

BRISCOE (5140)				WELL #:	8042	RRCID ->	241878	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL	DEPTH	5400	PERF.	4538 -	4582	
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE				WELL #:	44	RRCID ->	241882	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL	DEPTH	5500	PERF.	4935 -	4950	
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			90
11	180	N	109	-0-	-71	-0-	-0-	109	3			N	-0-			90
12	186	N	61	-0-	-125	-0-	-0-	61	3			N	-0-			90
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			90
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			90
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			90

BRISCOE (5140)				WELL #:	8045	RRCID ->	241896	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL	DEPTH	5640	PERF.	4750 -	4758	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	68	-0-	68	-0-	68	68	3			N	-0-			-0-
*03	189	X	121	-0-	-68	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)			//CONT.// 12018 666			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
FLINT OAK ENERGY, LLC			//CONT.// 273933															
BRISCOE (5140)			WELL #: 8046			RRCID -> 241898			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BRISCOE (5140)			WELL #: 8047			RRCID -> 241904			COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827						
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-	1	1			1	
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						N	1					2	
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-					2	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	1			2	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	

BRISCOE, DOLPH B			WELL #: 68			RRCID -> 241924			COMPL. DATE 09/14/2007			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921						N	NO RPT					-0-	

BRISCOE, CHIP "B"			WELL #: 47			RRCID -> 242022			COMPL. DATE 07/23/2007			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4970 - 5056						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BRISCOE			WELL #: 22			RRCID -> 243059			COMPL. DATE 05/07/2006			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865						
10	775 N	601	-0-	-174	-0-	525	3	76	9	Y	69						103	
11	720 N	542	-0-	-178	-0-	453	3	89	9	Y	81						184	
12	682 N	278	-0-	-404	-0-	256	3	22	9	Y	20	146	1				58	
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	554	3	117	9	Y	106						164	
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	624	3	106	9	Y	96	167	1				93	
*03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	603	3	113	9	Y	103	174	1				22	

BRISCOE, DOLPH "B"			WELL #: 49			RRCID -> 243065			COMPL. DATE 06/26/2008			TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54	

BRISCOE			WELL #: 16			RRCID -> 243066			COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

BRISCOE RANCH (OLMOS)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
FLINT OAK ENERGY, LLC															
BRISCOE															

BUCKLEY (EDWARDS) 12949 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HARLE WELL #: 1 RRCID -> 147413 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 10324 - 10372

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2019 - P/A 12/11/19

CAGE (ESCONDIDO) 14597 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RAM RIVER RESOURCES, INC. 689327
SHAMROCK-CAGE WELL #: 1089 RRCID -> 066569 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON) 14866 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TROTTER-HOWLING & HATTAWAY 871290
CLAUNCH, B. C. WELL #: 3 RRCID -> 000087 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 418 - 428

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CALLIHAM, SOUTH (1100) 14866 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ELBO CO., THE 246610
WHITMIRE, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 000091 COMPL. DATE 12/10/1956 TOTAL DEPTH 1138 PERF. 1094 - 1102

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
HOUSE, H. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 098627 COMPL. DATE 06/10/1979 TOTAL DEPTH 1125 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCHROEDER 1 RRCID -> 139851 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1103 - 1105

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CAMPANA, SOUTH (GOVT. WELLS 2600)				15146 259	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN						
G. & M. ENERGY COMPANY				292290											
HARRIS, L.				WELL #: 1	RRCID -> 000099	COMPL. DATE 10/05/1957	TOTAL DEPTH 2651	PERF. 2631	-	2650					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700)				15146 370	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
TEXAS, LES & CO.				846666											
EBERT GAS UNIT				WELL #: 1A	RRCID -> 094297	COMPL. DATE 05/26/1981	TOTAL DEPTH 3208	PERF. 2796	-	2800					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT				-0-
CAMPANA, S. (QUEEN CITY 5900)				15146 444	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
EDRINGTON, H. C. EST. -I-				WELL #: 31	RRCID -> 090536	COMPL. DATE 08/18/1983	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 3932	-	5902					
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
*03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700)				15146 530	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
SCOTT FOUNDATION				WELL #: 5	RRCID -> 202556	COMPL. DATE 06/25/2004	TOTAL DEPTH 10074	PERF. 7916	-	7924					
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 9500)				15146 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886											
P. KYNETTE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 287435	COMPL. DATE 04/25/2019	TOTAL DEPTH 10010	PERF. 9590	-	9623					
10	100223	200020	-0-	99797	626131	199705	2	315	9	N	286	176	1		154
11	948407	209633	-0-	-738774	-0-	209336	2	297	9	N	270	350	1		74
12	310909	205566	-0-	-105343	-0-	205270	2	296	9	N	269	167	1		176
01	357553	228888	-0-	-128665	-0-	228616	2	272	9	N	247	330	1		93
02	274603	184180	-0-	-90423	-0-	183917	2	263	9	N	239	179	1		153
*03	296095	198159	-0-	-97936	-0-	197903	2	256	9	N	233	172	1		21

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,200)				15146 629	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886										
P. KYNETTE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 264588	COMPL. DATE 10/26/2011	TOTAL DEPTH 10010	PERF.10116	- 10138					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	18197 X	-0-	-0-	-18197	-0-					N	-0-			-0-
11	17610 X	-0-	-0-	-17610	-0-					N	-0-			-0-
12	18197 X	-0-	-0-	-18197	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400)				15146 645	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
EDRINGTON, H. C. EST. "I"				WELL #: 33	RRCID -> 096139	COMPL. DATE 06/09/1981	TOTAL DEPTH 15012	PERF.10385	- 10398					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200)				15146 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
EDRINGTON, H. C. EST. "I"				WELL #: 32	RRCID -> 088329	COMPL. DATE 02/29/1980	TOTAL DEPTH 14000	PERF.11167	- 11212					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
*03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300)				15146 740	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN				
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967										
GOUGER GU 4 0/A				WELL #: 4	RRCID -> 239186	COMPL. DATE 01/28/2008	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4336	- 4342					
10	496 N	467	-0-	-29	-0-	74	1	393	3	N	-0-			86
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	108	1	572	3	N	8			94
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	89	1	424	3	N	3			97
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	117	1	534	3	N	-0-			97
*02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	98	1	557	3	N	-0-			97
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
CAMPANA, SOUTH (1450)				15146 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967										
GOUGER G/U #4 0/A				WELL #: 2 H	RRCID -> 083780	COMPL. DATE 06/26/1979	TOTAL DEPTH 7660	PERF. 1435	- 1455					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH (1450)			//CONT.//	15146 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
SCOTT FOUNDATION			WELL #:	2	RRCID -> 194339	COMPL. DATE 02/12/2003	TOTAL DEPTH	9040	PERF. 1484 - 1487		
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
10	12 X	-0-	-0-	-12	-0-						-0-
11	12 X	-0-	-0-	-12	-0-						-0-
12	12 X	11	-0-	-1	-0-	11 2					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-						-0-
SCOTT FOUNDATION			WELL #:	1	RRCID -> 260477	COMPL. DATE 09/10/2010	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 1324 - 1510		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CAMPANA, SOUTH (1500)				15146 785	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
ATLAS OPERATING LLC				036587							
KYNETTE, P.			WELL #:	29	RRCID -> 121180	COMPL. DATE 04/30/1986	TOTAL DEPTH	6378	PERF. 1487 - 1497		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967							
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A			WELL #:	7	RRCID -> 132133	COMPL. DATE 09/21/1989	TOTAL DEPTH	3009	PERF. 1490 - 1502		
10	341 N	205	-0-	-136	-0-	32 1	173 3	N	-0-		85
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	28 1	145 3	N	-0-		85
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	29 1	143 3	N	-0-		85
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	39 1	183 3	N	-0-		85
*02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	34 1	193 3	N	-0-		85
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
TRIUM, LTD.				871159							
SCHÖELLER, KATE			WELL #:	3	RRCID -> 187257	COMPL. DATE 04/12/2006	TOTAL DEPTH	3106	PERF. 1530 - 1534		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAMPANA, SOUTH (1600) FOURTH FLOOR OPERATING LLC GOUGER GAS UNIT NO. 4										15146 814 280967		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
WELL #: 8										RRCID -> 130823		COMPL. DATE 04/25/1989		TOTAL DEPTH		3022		PERF. 1606 - 1622		
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CAMPANERO (CANYON) RIO-TEX, INC. MOODY										15153 500 712930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
WELL #: 1										RRCID -> 076843		COMPL. DATE 03/13/1978		TOTAL DEPTH		4700		PERF. 2288 - 3333		
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-						-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-						-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-						-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2				N	-0-						-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-						-0-
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	-0-	2	2				N	-0-						-0-

MOODY										WELL #: 4		RRCID -> 076844		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH		4638		PERF. 3158 - 3285	
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-						-0-	
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-						-0-	
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-						-0-	
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-						-0-	
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-						-0-	
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	-0-	1	2				N	-0-						-0-	

MOODY										WELL #: 6		RRCID -> 076845		COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL DEPTH		4700		PERF. 2235 - 3193	
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-						-0-	
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-						-0-	
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-						-0-	
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-						-0-	
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-						-0-	
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	-0-	1	2				N	-0-						-0-	

MOODY										WELL #: 3		RRCID -> 077109		COMPL. DATE 04/06/1978		TOTAL DEPTH		4700		PERF. 2263 - 3875	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

MOODY										WELL #: 5		RRCID -> 077558		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH		4700		PERF. 3046 - 3196	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

CAMPANERO (CANYON)			//CONT.//			15153 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
RIO-TEX, INC.			//CONT.//			712930												
MOODY			WELL #:			8	RRCID -> 085380			COMPL. DATE 11/13/1979			TOTAL	DEPTH	4100	PERF.	2309 -	3347
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-			-0-		
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-		1	1		6	2	N	-0-		-0-		
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-		1	1		7	2	N	-0-		-0-		
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-		1	1		8	2	N	-0-		-0-		
02	7	N	6	-0-	-1	-0-		6	2			N	-0-			-0-		
03	8	N	3	-0-	-5	-0-		3	2			N	-0-			-0-		
MOODY, DENMAN			WELL #:			7	RRCID -> 085505			COMPL. DATE 10/30/1979			TOTAL	DEPTH	4100	PERF.	3286 -	3453
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-			-0-		
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-			-0-		
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-			-0-		
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	2			N	-0-			-0-		
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-			-0-		
03	4	N	1	-0-	-3	-0-		1	2			N	-0-			-0-		
MOODY			WELL #:			B 1	RRCID -> 097028			COMPL. DATE 12/10/1980			TOTAL	DEPTH	4700	PERF.	2234 -	2333
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-		1	1		5	2	N	-0-		-0-		
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-			-0-		
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-		1	1		7	2	N	-0-		-0-		
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-		1	1		10	2	N	-0-		-0-		
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-			-0-		
03	8	N	3	-0-	-5	-0-		3	2			N	-0-			-0-		
MOODY			WELL #:			702	RRCID -> 152330			COMPL. DATE N/A			TOTAL	DEPTH	4101	PERF.	3186 -	3330
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-		35	1		544	2	N	-0-		-0-		
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-		57	1		884	2	N	-0-		-0-		
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-		71	1		1109	2	N	-0-		-0-		
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-		79	1		1222	2	N	-0-		-0-		
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-		69	1		1058	2	N	-0-		-0-		
03	1178	N	968	-0-	-210	-0-		59	1		909	2	N	-0-		-0-		
MOODY			WELL #:			205	RRCID -> 154945			COMPL. DATE 12/08/1994			TOTAL	DEPTH	3996	PERF.	3467 -	3632
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
CARON RANCH (1300)			15840 150			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN						
CHALLENGER OIL INC			152379															
CARON			WELL #:			2	RRCID -> 125827			COMPL. DATE 07/14/1987			TOTAL	DEPTH	3708	PERF.	1293 -	1297
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		

CARRIZO			15906 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.			246973												
R. BRACKEN			WELL #: 42w		RRCID -> 267041		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 5547		PERF. 4900 - 5160				
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	
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CARRIZO (ESCONDIDO 1350)			15906 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT						
CONTANGO RESOURCES, INC.			173206												
WEST, G.W.			WELL #: 8		RRCID -> 265245		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 3682		PERF. 1600 - 1650				
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CATARINA, SW. (OLMOS)			16340 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
FLINT OAK ENERGY, LLC			273933												
BRISCOE, DOLPH "B"			WELL #: 110		RRCID -> 241733		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 4824 - 4838				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BRISCOE, DOLPH "B"			WELL #: 105		RRCID -> 241887		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4922 - 4942				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978												
GATES RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 059872		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 5392		PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
GATES RANCH			WELL #: 10		RRCID -> 061190		COMPL. DATE 01/07/1975		TOTAL DEPTH 5424		PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978					
GATES RANCH		WELL #:		1225	RRCID -> 063696	COMPL. DATE 07/27/1975	TOTAL DEPTH 5350	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
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2019 - P/A 10/21/19									

GATES RANCH		WELL #:		1190	RRCID -> 064782	COMPL. DATE 11/21/1975	TOTAL DEPTH 5350	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH "A"		WELL #:		2203	RRCID -> 065829	COMPL. DATE 11/10/1975	TOTAL DEPTH 5350	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH		WELL #:		2225	RRCID -> 072909	COMPL. DATE 06/10/1977	TOTAL DEPTH 5700	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

COTULLA		WELL #:		5797	RRCID -> 090526	COMPL. DATE 04/17/2013	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5333 - 5470	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

COTULLA		WELL #:		5788	RRCID -> 090528	COMPL. DATE 06/14/2013	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5300 - 5476	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GATES RANCH		WELL #:		1074	RRCID -> 092178	COMPL. DATE 02/03/1981	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4816 - 4832	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
GATES RANCH		WELL #:		1236	RRCID -> 117968		COMPL. DATE 05/14/1985		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326		
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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GATES RANCH "A"		WELL #:		1030	RRCID -> 191282		COMPL. DATE 03/28/2002		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4746 - 4762		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GATES "0" TR3		WELL #:		2	RRCID -> 220308		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COTULLA RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 251845		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GATES "0" TR3		WELL #:		3	RRCID -> 253106		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5416		
10	279	N	62	-0-	-217	-0-	62	3	N	-0-	3
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3	N	-0-	3
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	249	1	N	-0-	3
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-	3
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-	3
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	3

GATES "0" TR3		WELL #:		4	RRCID -> 256538		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20

GATES 0 TR2		WELL #:		3	RRCID -> 257900		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)				//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//		499978									
GATES 0 TR2				WELL #:		4	RRCID -> 272850		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 6532		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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GATES 0 TR2				WELL #:		5H	RRCID -> 282048		COMPL. DATE 02/23/2017		TOTAL DEPTH 5864		PERF. 6665 -		8479
10	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	112	1	2676	3	Y	12	8	1		4
						13	9								
11	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	216	1	4582	3	Y	58	50	1		12
						64	9								
12	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	94	1	2028	3	Y	6	13	1		5
						7	9								
01	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	59	1	1346	3	Y	-0-	5	1		-0-
02	3799 X	1192	-0-	-2607	-0-	70	1	1122	3	Y	-0-				-0-
03	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT				-0-
SOUTH COAST OIL & GAS CO.				802633											
STUMBERG				WELL #:		5	RRCID -> 095640		COMPL. DATE 09/20/1981		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 4626 -		4648
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL)				16340 801		ASSOCIATED		49B						CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978											
GATES RANCH -A-				WELL #:		1110	RRCID -> 282822		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5342 -		5514
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				57
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57
CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)				16340 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: DIMMIT	
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933											
BRISCOE (5140)				WELL #:		1	RRCID -> 216202		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4992 -		5043
10	341 N	211	-0-	-130	-0-	210	3	1	9	N	1	44	1		11
11	330 N	205	-0-	-125	-0-	181	3	24	9	N	22				33
12	248 N	129	-0-	-119	-0-	103	3	26	9	N	24				57
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	222	3	34	9	N	31	50	1		38
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	249	3	39	9	N	35	50	1		23
*03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	242	3	24	9	N	22				45
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978											
GATES RANCH				WELL #:		1031	RRCID -> 077562		COMPL. DATE 06/11/1978		TOTAL DEPTH 5509		PERF. 5290 -		5400
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	77	1	1321	3	Y	-0-				2
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	67	1	1206	3	Y	-0-				2
12	1271 N	755	-0-	-516	-0-	53	1	702	3	Y	-0-				2
01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	106	1	1297	3	Y	-0-				2
02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	99	1	1177	3	Y	-0-				2
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT				2

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																			
GATES RANCH WELL #: 4031										RRCID ->	083204	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5162 - 5320		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE			
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	52	1	907	3	Y		-0-					10		
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	52	1	932	3	Y		-0-					10		
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	50	1	660	3	Y		-0-					10		
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	88	1	1088	3	Y		-0-					10		
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	75	1	895	3	Y		-0-					10		
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y		NO RPT					10		
BRISCOE/HULSMAN										WELL #:	1706	RRCID ->	164852	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	5837	PERF.	5666 - 5690
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
GATES RANCH "A"										WELL #:	3031	RRCID ->	194612	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5353 - 5419
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
GATES N TR5										WELL #:	180	RRCID ->	275469	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	5872 - 5880
10	28365 X	14246	-0-	-14119	-0-	569	1	13538	3	N	126						203		
						139	9												
11	27450 X	22789	-0-	-4661	-0-	1010	1	21387	3	N	356	379	1				180		
						392	9												
12	30771 X	30771	-0-	-0-	-0-	1334	1	28968	3	N	426	316	1				290		
						469	9												
01	33874 X	33874	-0-	-0-	-0-	1407	1	31987	3	N	436	578	1				148		
						480	9												
02	32832 X	32832	-0-	-0-	-0-	1902	1	30458	3	N	429	377	1				200		
						472	9												
03	30783 X	NO RPT	-0-	-30783	-0-					N	NO RPT						200		
GATES 'N' TR4										WELL #:	6	RRCID ->	275928	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	5644 - 5654
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	439	3	N	2						27		
						2	9												
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	N	-0-						27		
12	465 N	312	-0-	-153	-0-	15	1	297	3	N	-0-						27		
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	N	-0-						27		
02	290 N	280	-0-	-10	-0-	17	1	263	3	N	-0-						27		
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT						27		

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)				//CONT.//	16340 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978								
GATES 'N' TR4				WELL #:	7H	RRCID ->	283713	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL DEPTH	5823	PERF. 6056 -	7047
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
10	63457 X	54203	-0-	-9254	-0-	2117 1	50367 3	Y	1563	1325 1			531
11	59040 X	50721	-0-	-8319	-0-	1719 9							
12	57939 X	50827	-0-	-7112	-0-	2228 1	47172 3	Y	1201	1386 1			346
01	54560 X	48921	-0-	-5639	-0-	1321 9							
02	50692 X	43667	-0-	-7025	-0-	2182 1	47367 3	Y	1162	1167 1			341
03	54188 X	NO RPT	-0-	-54188	-0-	1278 9							
						2008 1	45655 3	Y	1144	1132 1			353
						1258 9							
						2502 1	40078 3	Y	988	1049 1			292
						1087 9							
								Y	NO RPT				292
SM ENERGY COMPANY				788997									
BRISCOE -A-				WELL #:	630	RRCID ->	078768	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	5213	PERF. 1001 -	1201
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
CATCLAW (OLMOS)				16343 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
MCR OPERATING GROUP				555857									
MORO CREEK RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	138912	COMPL. DATE	11/10/1983	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3986 -	3991
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1		N	-0-				-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 1		N	-0-				-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1		N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
CEBOLLA (BRACERO, SEG. A)				16495 160	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
JENNINGS EXPLORATION COMPANY				431265									
VESTRING ET AL				WELL #:	2 T	RRCID ->	083701	COMPL. DATE	07/31/1979	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3400 -	3443
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A)				16495 260	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
JENNINGS EXPLORATION COMPANY				431265									
VESTRING ET AL				WELL #:	2 C	RRCID ->	083700	COMPL. DATE	07/31/1979	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3301 -	3304
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CHAPPAROSA (OLMOS)				17093 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC				600683								
CHAPARROSA RANCH				WELL #: 54	RRCID -> 160092		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2015 N	1641	-0-	-374	-0-	1641	2	N	-0-			-0-
11	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2	N	-0-			-0-
12	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2	N	-0-			-0-
01	1643 N	582	-0-	-1061	-0-	582	2	N	-0-			-0-
02	1653 N	1014	-0-	-639	-0-	1014	2	N	-0-			-0-
*03	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2	N	-0-			-0-
CHARLOTTE (ESCONDIDO B)				17248 572	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261								
PEARLSTONE, CLAIRE				WELL #: 6	RRCID -> 214314		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314			
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-			-0-
11	540 N	234	-0-	-306	-0-	16	1	N	-0-			-0-
12	558 N	164	-0-	-394	-0-	11	1	N	-0-			-0-
01	248 N	204	-0-	-44	-0-	14	1	N	-0-			-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-			-0-
*03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	77	1	N	-0-			-0-
CHARLOTTE, E. (OLMOS)				17249 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA			
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC				334922								
PEARLSTONE, CLAIRE				WELL #: 6	RRCID -> 214312		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5222 - 5314			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CHICON LAKE				17668 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: MEDINA			
COLE, L. R. & SONS				167090								
COLE, L. R. & SONS				WELL #: 1	RRCID -> 087519		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 1442 PERF. 1377 - 1398			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CHITTIM (GEORGETOWN)				17876 249	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017								
CHITTIM, ANNIE E. (115)				WELL #: 7MJ	RRCID -> 053971		COMPL. DATE 11/08/1972		TOTAL DEPTH 2845 PERF. N/A			
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-			-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-			-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-			-0-
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-			-0-
*02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CHITTIM, ANNIE E.				WELL #: 14JC	RRCID -> 056203		COMPL. DATE 06/25/1973		TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM (GEORGETOWN)				//CONT.//		17876 249	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK								
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC						254263													
CHITTIM				WELL #:		1187	RRCID -> 177494		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 6230		PERF. 3335 - 3345						
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	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PATTERSON ENERGY CORPORATION						643402													
BRISCOE SANER				WELL #:		3047	RRCID -> 193138		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 2904		PERF. 2646 - 2660						
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1065	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1065	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1065	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1065	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1065	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1065	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 14449 01/01/2018																			
XOG OPERATING LLC						945921													
TURNERY				WELL #:		2	RRCID -> 285262		COMPL. DATE 11/01/2014		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 3900 - 3975						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1645						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1645						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1645						N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1645						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1645						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1645						N	-0-					-0-	
CHITTIM (4900)						17876 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK								
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.						174017													
CHITTIM, ANNIE E.				WELL #:		14JT	RRCID -> 056202		COMPL. DATE 06/25/1973		TOTAL DEPTH 7245		PERF. N/A						
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2				N	-0-					-0-	
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2				N	-0-					-0-	
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2				N	-0-					-0-	
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2				N	-0-					-0-	
*02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2				N	-0-					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHITTIM (5000)						17876 608	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK								
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.						174017													
WRIGHT, TULETA CHITTIM				WELL #:		6	RRCID -> 034408		COMPL. DATE 04/01/1964		TOTAL DEPTH 6039		PERF. 5150 - 5160						
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2				N	-0-					-0-	
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2				N	-0-					-0-	
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2				N	-0-					-0-	
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2				N	-0-					-0-	
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2				N	-0-					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHITTIM, ANNIE E. -PJ-				WELL #:		3	RRCID -> 053735		COMPL. DATE 08/08/1972		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 5106 - 5114						
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2				N	-0-					-0-	
11	420	N	262	-0-	-158	-0-	262	2				N	-0-					-0-	
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2				N	-0-					-0-	
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2				N	-0-					-0-	
*02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2				N	-0-					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CHITTIM (5000)										//CONT.//		17876 608		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC										254263											
CHITTIM										WELL #: 2130		RRCID -> 179623		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4952 - 5151			
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		
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	817	1				N	-0-					-0-		
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	805	1				N	-0-					-0-		
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	831	1				N	-0-					-0-		
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	840	1				N	-0-					-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

CHITTIM										WELL #: 4128HC		RRCID -> 230151		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 5288		PERF. 4636 - 8632			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

CHITTIM										WELL #: 3129HC		RRCID -> 230545		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 5196		PERF. 4552 - 8377			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

CHITTIM (5400)										17876 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC										254263											
CHITTIM, ANNIE E.										WELL #: 1141		RRCID -> 094675		COMPL. DATE 05/30/1981		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5408 - 5423			
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-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

CHITTIM (5600)										17876 684		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.										174017											
CHITTIM, ANNIE E.										WELL #: R 17		RRCID -> 000127		COMPL. DATE 12/17/1962		TOTAL DEPTH 5792		PERF. 5538 - 5546			
10	DELQ PR	65	-0-	65	205	65	2						N	-0-					-0-		
11	DELQ PR	139	-0-	139	344	139	2						N	-0-					-0-		
12	392 S	48	-0-	-344	-0-	48	2						N	-0-					-0-		
01	48 S	48	-0-	-0-	-0-	48	2						N	-0-					-0-		
02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-		
03	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-		

WRIGHT, TULETA CHITTIM										WELL #: 5 U		RRCID -> 030575		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7186		PERF. 5580 - 6038			
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-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK													
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017													
CHITTIM, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A													
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
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2				N	-0-		-0-
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	149 2				N	-0-		-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2				N	-0-		-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2				N	-0-		-0-
*02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2				N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A													
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2				N	-0-		80
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2				N	-0-		80
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	195 2	2 9			N	2		82
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	164 2	3 9			N	3		85
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2				N	-0-		85
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		85
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467													
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2				N	-0-		-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2				N	-0-		-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2				N	-0-		-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2				N	-0-		-0-
*02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2				N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572													
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2				N	-0-		-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2				N	-0-		-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2				N	-0-		-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2				N	-0-		-0-
*02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2				N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393													
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2				N	-0-		-0-
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2				N	-0-		-0-
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2				N	-0-		-0-
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2				N	-0-		-0-
*02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2				N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514													
10	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2				N	-0-		31
11	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2				N	-0-		31
12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2				N	-0-		31
01	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978 2				N	-0-		31
*02	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2				N	-0-		31
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		31

CHITTIM (5600)												CAPACITY												CNTY: MAVERICK																																																																							
DOLPHIN PETROLEUM, LP																																																																																															
CHITTIM, ANNIE E.												WELL #: R 1												RRCID -> 000124												COMPL. DATE 10/13/1964												TOTAL DEPTH 5600												PERF. 5200 - 5210																																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																								
10	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-															N		NO RPT												-0-																																																									
11	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-															N		NO RPT												-0-																																																									
12	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-															N		NO RPT												-0-																																																									
01	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-															N		NO RPT												-0-																																																									
02	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-															N		NO RPT												-0-																																																									
03	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-															N		NO RPT												-0-																																																									
CHITTIM, ANNIE E.												WELL #: X 1												RRCID -> 000125												COMPL. DATE 01/23/1963												TOTAL DEPTH 6061												PERF. 5432 - 5448																																			
10	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-															N		NO RPT													-0-																																																								
11	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-															N		NO RPT													-0-																																																								
12	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-															N		NO RPT													-0-																																																								
01	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-															N		NO RPT													-0-																																																								
02	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-															N		NO RPT													-0-																																																								
03	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-															N		NO RPT													-0-																																																								
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC												254263																																																																																			
CHITTIM												WELL #: 3												RRCID -> 000128												COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH N/A												PERF. 5600 - 6638																																			
10		917	N		917		-0-		-0-				917	1										N		-0-													-0-																																																								
11		892	N		892		-0-		-0-				892	1										N		-0-													-0-																																																								
12		868	N		868		-0-		-0-				868	1										N		-0-													-0-																																																								
01		856	N		856		-0-		-0-				856	1										N		-0-													-0-																																																								
02		0	N		NO RPT		-0-		-0-															N		NO RPT													-0-																																																								
03		0	N		NO RPT		-0-		-0-															N		NO RPT													-0-																																																								
CHITTIM												WELL #: 5												RRCID -> 000129												COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH N/A												PERF. 5572 - 6638																																			
10	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-																N		-0-													-0-																																																								
11	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-																N		-0-												-0-																																																									
12	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-																N		-0-												-0-																																																									
01	14B	DENY		-0-		-0-		-0-																N		-0-												-0-																																																									
02	14B2	EXT		NO RPT		-0-		-0-																N		NO RPT												-0-																																																									
03	14B2	EXT		NO RPT		-0-		-0-																N		NO RPT												-0-																																																									
CHITTIM												WELL #: 6												RRCID -> 000130												COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH N/A												PERF. 5600 - 5609																																			
10		0	N		-0-		-0-		-0-															N		-0-													-0-																																																								
11		0	N		-0-		-0-		-0-															N		-0-												-0-																																																									
12		0	N		-0-		-0-		-0-															N		-0-												-0-																																																									
01		0	N		-0-		-0-		-0-															N		-0-												-0-																																																									
02		0	N		NO RPT		-0-		-0-															N		NO RPT												-0-																																																									
03		0	N		NO RPT		-0-		-0-															N		NO RPT												-0-																																																									
CHITTIM G												WELL #: 1104												RRCID -> 220307												COMPL. DATE 04/10/2006												TOTAL DEPTH 5675												PERF. 5506 - 5607																																			
10		1014	N		1014		-0-		-0-				1014	1										N		-0-													-0-																																																								
11		938	N		938		-0-		-0-				938	1										N		-0-												-0-																																																									
12		913	N		913		-0-		-0-				913	1										N		-0-												-0-																																																									
01		926	N		926		-0-		-0-				926	1										N		-0-												-0-																																																									
02		0	N		NO RPT		-0-		-0-															N		NO RPT												-0-																																																									
03		0	N		NO RPT		-0-		-0-															N		NO RPT												-0-																																																									

CHITTIM (7000 SLIGO)				17876 836	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK								
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017													
WRIGHT, TULETA CHITTIM				WELL #:	5 L	RRCID -> 030574	COMPL. DATE 03/27/1963	TOTAL DEPTH	7186	PERF. 7090 - 7186							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	CODE		BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)				17877 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263								
CHITTIM, ANNIE E.				WELL #:	1421	RRCID -> 093061	COMPL. DATE 04/06/1981	TOTAL DEPTH	5903	PERF. 5291 - 5311		
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 1		N	-0-		-0-	
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 1		N	-0-		-0-	
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 1		N	-0-		-0-	
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 1		N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CHITTIM RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 162930	COMPL. DATE 05/06/1997	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5278 - 5288	
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 1		Y	-0-		-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 1		Y	-0-		-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 1		Y	-0-		-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 1		Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHITTIM RANCH				WELL #:	1291	RRCID -> 162996	COMPL. DATE 04/10/1997	TOTAL DEPTH	7798	PERF. 5086 - 5290	
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 1		Y	-0-		-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 1		Y	-0-		-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 1		Y	-0-		-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 1		Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHITTIM RANCH				WELL #:	1431	RRCID -> 163096	COMPL. DATE 04/16/1997	TOTAL DEPTH	6697	PERF. 5131 - 5328	
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 1		Y	-0-		-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 1		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHITTIM RANCH				WELL #:	1582	RRCID -> 167679	COMPL. DATE 03/02/1998	TOTAL DEPTH	5706	PERF. 5318 - 5337	
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 1		Y	-0-		-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 1		Y	-0-		-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 1		Y	-0-		-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 1		Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK							
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 254263													
CHITTIM RANCH		WELL #: 1292		RRCID -> 168194		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221							
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
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH				WELL #: 1581		RRCID -> 170673		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390					
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	914	-0-	914	918	914	1			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	691	-0-	691	1609	691	1			Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	693	-0-	693	2302	693	1			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2302					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2302					Y	NO RPT			-0-

CHITTIM				WELL #: 1142		RRCID -> 188814		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752					
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	1			N	-0-			-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	1			N	-0-			-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	1			N	-0-			-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	1			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM				WELL #: 1141		RRCID -> 189043		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM				WELL #: 2143		RRCID -> 191373		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613					
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	1			N	-0-			-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-			-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			N	-0-			-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	1			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM				WELL #: 2128		RRCID -> 191498		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713					
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	1			N	-0-			-0-
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	1			N	-0-			-0-
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	1			N	-0-			-0-
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	1			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH				WELL #: 3128		RRCID -> 192395		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144					
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	1			N	-0-			-0-
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	1			N	-0-			-0-
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	1			N	-0-			-0-
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	1			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263														
CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	1			N	-0-			-0-
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-			-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	1			N	-0-			-0-
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	1			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977														
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	1			N	-0-			-0-
11	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	1			N	-0-			-0-
12	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	1			N	-0-			-0-
01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	1			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176														
10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	1			N	-0-			-0-
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	1			N	-0-			-0-
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	1			N	-0-			-0-
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	1			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733														
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	1			N	-0-			-0-
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	1			N	-0-			-0-
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	1			N	-0-			-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	1			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479														
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	1			N	-0-			-0-
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	1			N	-0-			-0-
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	1			N	-0-			-0-
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	1			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462														
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-			-0-
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	1			N	-0-			-0-
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	1			N	-0-			-0-
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	1			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626														
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	1			N	-0-			-0-
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-			-0-
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	1			N	-0-			-0-
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	1			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK													
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263													
CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483													
M	ALLOW	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
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	1			N	-0-	-0-
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	1			N	-0-	-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	1			N	-0-	-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			N	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461													
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	1			N	-0-	-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	1			N	-0-	-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	1			N	-0-	-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	1			N	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955													
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	1			N	-0-	-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	1			N	-0-	-0-
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	1			N	-0-	-0-
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1			N	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807													
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	1			N	-0-	-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	1			N	-0-	-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	1			N	-0-	-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997													
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619													
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	1			N	-0-	-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	1			N	-0-	-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	1			N	-0-	-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	1			N	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984													
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	1			N	-0-	-0-
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	1			N	-0-	-0-
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	1			N	-0-	-0-
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	1			N	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)										//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC										//CONT.// 254263											
CHITTIM										WELL #: 1160H		RRCID -> 203977		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622					
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	
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1				N	-0-					-0-	
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1				N	-0-					-0-	
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1				N	-0-					-0-	
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1				N	-0-					-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHITTIM										WELL #: 5128H		RRCID -> 204368		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261					
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	307	1				N	-0-					-0-	
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	348	1				N	-0-					-0-	
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	353	1				N	-0-					-0-	
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	356	1				N	-0-					-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHITTIM										WELL #: 3130H		RRCID -> 205642		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010					
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	868	1				N	-0-					-0-	
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	830	1				N	-0-					-0-	
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	743	1				N	-0-					-0-	
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	619	1				N	-0-					-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHITTIM										WELL #: 2159H		RRCID -> 207416		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121					
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	716	1				N	-0-					-0-	
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	692	1				N	-0-					-0-	
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	740	1				N	-0-					-0-	
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	753	1				N	-0-					-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHITTIM										WELL #: 3142 H		RRCID -> 212561		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943					
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	904	1				N	-0-					-0-	
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	974	1				N	-0-					-0-	
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	875	1				N	-0-					-0-	
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	753	1				N	-0-					-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHITTIM 131										WELL #: 1131H		RRCID -> 213009		COMPL. DATE 09/19/2004		TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851					
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1052	1				N	-0-					-0-	
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	572	1				N	-0-					-0-	
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	502	1				N	-0-					-0-	
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	374	1				N	-0-					-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHITTIM										WELL #: 4128HT		RRCID -> 230149		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100					
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1294	1				N	-0-					-0-	
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	969	1				N	-0-					-0-	
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1327	1				N	-0-					-0-	
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1256	1				N	-0-					-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 254263										
CHITTIM		WELL #: 1176H		RRCID -> 230589		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	14B2 EXT	9	-0-	9	125577	9	1		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	88	-0-	88	125665	88	1		N	-0-	-0-	
12	14B DENY	65	-0-	65	125730	65	1		N	-0-	-0-	
01	14B DENY	1	-0-	1	125731	1	1		N	-0-	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	125731				N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	125731				N	NO RPT	-0-	

CHITTIM		WELL #: 2127H		RRCID -> 233338		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705				
10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	1		N	-0-	-0-	
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	1		N	-0-	-0-	
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	1		N	-0-	-0-	
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	1		N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CHITTIM		WELL #: 3129HT		RRCID -> 238008		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858				
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	1		N	-0-	-0-	
11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	1		N	-0-	-0-	
12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	1		N	-0-	-0-	
01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	1		N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CHITTIM, E. (RODESSA 5310)		17877 510		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263										
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 1161		RRCID -> 108368		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5299 - 5307				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CHOKE CANYON (SLIGO)		17938 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
PETROTX OPERATING, LLC		660964										
MORRILL SLIGO		WELL #: 1		RRCID -> 220585		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 13949 PERF.13544 - 13708				
10	6696 #	5234	-0-	-1462	-0-	5234	2		N	-0-	-0-	
11	6090 #	6038	-0-	-52	-0-	6038	2		N	-0-	-0-	
12	6708 R	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2		N	-0-	-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	6231 #	NO RPT	-0-	-6231	-0-				N	NO RPT	-0-	

CHONAN (S.M.D.)		17942 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC		600683										
CHITTIM		WELL #: 1		RRCID -> 145261		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320				
10	1736 N	1464	-0-	-272	-0-	1464	2		N	-0-	-0-	
11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-	-0-	
12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-	-0-	
01	1457 N	524	-0-	-933	-0-	524	2		N	-0-	-0-	
02	1450 N	881	-0-	-569	-0-	881	2		N	-0-	-0-	
*03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-	-0-	

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) NORDSTRAND ENGINEERING, INC. REED, D. P.													18224 500 612858		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WILSON							
WELL #: 1													RRCID -> 222595		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6000		PERF. 5785 - 5799			
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							
10	62 #	57	-0-	-5	-0-			33 2	24 9	N		22						65								
11	30 #	17	-0-	-13	-0-			17 2		N		-0-			22 1			43								
12	142 R	142	-0-	-0-	-0-			142 2		N		-0-						43								
01	31 #	25	-0-	-6	-0-			25 2		N		-0-						43								
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-					N		-0-						43								
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N		NO RPT						43								
FLIELLER, JEROME, JR.													WELL #: 1		RRCID -> 222604		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6222		PERF. 5897 - 5915	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						20								
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						20								
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						20								
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						20								
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						20								
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						20								
PLUGGED AND ABANDONED													03/19/2019 - P/A 03/19/19													
COOKE (EDWARDS LIME) AGUA LIBRE MIDSTREAM LLC COTULLA SWD													20336 375 008742		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
WELL #: 1													RRCID -> 271394		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH		5661		PERF. 5242 - 5394					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-								
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-								
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-								
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-								
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT													499978		RRCID -> 000132		COMPL. DATE 02/03/1956		TOTAL DEPTH		10815		PERF.10286 - 10326			
10	465 N	284	-0-	-181	-0-			80 1	204 2	N		-0-						-0-								
11	270 N	266	-0-	-4	-0-			53 1	213 2	N		-0-						-0-								
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-			68 1	216 2	N		-0-						-0-								
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-			53 1	202 2	N		-0-						-0-								
02	261 N	159	-0-	-102	-0-			23 1	136 2	N		-0-						-0-								
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N		NO RPT						-0-								
PXP COOKE, C. N., -B-													WELL #: 1		RRCID -> 000133		COMPL. DATE 08/20/1959		TOTAL DEPTH		10460		PERF.10233 - 10273			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-								
COOKE NO. 24 UNIT													WELL #: 24		RRCID -> 107057		COMPL. DATE 06/05/1983		TOTAL DEPTH		10478		PERF.10260 - 10281			
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-			47 1	119 2	N		-0-						-0-								
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-			24 1	99 2	N		-0-						-0-								
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-			19 1	62 2	N		-0-						-0-								
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-			18 1	67 2	N		-0-						-0-								
02	116 N	32	-0-	-84	-0-			4 1	28 2	N		-0-						-0-								
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N		NO RPT						-0-								

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.//		20336 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978																			
PXP COOKE, C. N.		WELL #:		A 2	RRCID -> 146006		COMPL. DATE 07/05/1993		TOTAL DEPTH 10435		PERF.10237 - 10279												
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-						-0-

COOKE "A"						WELL #:	1	RRCID -> 146886		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10263 - 10396									
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	557	2	N	-0-	-0-		-0-						-0-
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	714	2	N	-0-	-0-		-0-						-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	625	2	N	-0-	-0-		-0-						-0-
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	548	2	N	-0-	-0-		-0-						-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	571	2	N	-0-	-0-		-0-						-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-						-0-

COOKE "B"						WELL #:	1	RRCID -> 148735		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10286 - 10416									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		-0-						-0-

CARTWRIGHT "A"						WELL #:	1	RRCID -> 151609		COMPL. DATE 09/17/1994		TOTAL DEPTH 10675		PERF.10288 - 10416									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-						-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-						-0-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST						WELL #:	2	RRCID -> 151682		COMPL. DATE 09/19/1994		TOTAL DEPTH 10496		PERF.10264 - 10470									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-						-0-

GEORGE "A"						WELL #:	1	RRCID -> 151834		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10272 - 10400									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-						-0-

COOKE, C. N. TRUST						WELL #:	1	RRCID -> 163606		COMPL. DATE 04/04/1997		TOTAL DEPTH 10507		PERF.10248 - 10396									
10	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-	-0-		-0-						-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-	-0-		-0-						-0-
12	1116	N	987	-0-	-129	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-	-0-		-0-						-0-
01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	2155	2	N	-0-	-0-		-0-						-0-
02	1102	N	936	-0-	-166	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-	-0-		-0-						-0-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-						-0-

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.//		20336 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
MARTIN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	165508	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10492	PERF.10315	- 10492	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HIXON		WELL #:		1	RRCID ->	176535	COMPL. DATE 02/28/2000	TOTAL	DEPTH 10400	PERF.10210	- 10228		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	141	-0-	141	141	141	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141				N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	141				N	NO RPT			-0-

THORNTON "H"		WELL #:		1	RRCID ->	193944	COMPL. DATE 12/02/2002	TOTAL	DEPTH N/A	PERF.10378	- 12731		
10	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	306	1	782	2	Y	-0-		-0-
11	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	373	1	1489	2	Y	-0-		-0-
12	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	360	1	1146	2	Y	-0-		-0-
01	868 X	242	-0-	-626	-0-	51	1	191	2	Y	-0-		-0-
02	812 X	563	-0-	-249	-0-	81	1	482	2	Y	-0-		-0-
03	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-				Y	NO RPT			-0-

THRONTON "H"		WELL #:		2	RRCID ->	196299	COMPL. DATE 05/15/2003	TOTAL	DEPTH 12635	PERF.10125	- 12635		
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	132	1	339	2	Y	-0-		-0-
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	96	1	383	2	Y	-0-		-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	124	1	395	2	Y	-0-		-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	22	1	85	2	Y	-0-		-0-
02	58 N	39	-0-	-19	-0-	6	1	33	2	Y	-0-		-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-

COOKE B-1 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	201965	COMPL. DATE 01/14/2004	TOTAL	DEPTH 10386	PERF.10265	- 10375		
10	7471 X	6946	-0-	-525	-0-	1950	1	4996	2	Y	-0-		-0-
11	7230 X	6336	-0-	-894	-0-	1269	1	5067	2	Y	-0-		-0-
12	7471 X	5590	-0-	-1881	-0-	1335	1	4255	2	Y	-0-		-0-
01	6603 X	6578	-0-	-25	-0-	1370	1	5208	2	Y	-0-		-0-
02	6496 X	5617	-0-	-879	-0-	813	1	4804	2	Y	-0-		-0-
03	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-				Y	NO RPT			-0-

COOKE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	203295	COMPL. DATE 03/30/2004	TOTAL	DEPTH 10400	PERF.10200	- 10350		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

05/14/2020
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1006

COOKE (EDWARDS LIME)			//CONT.//		20336 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
SUTTON PRODUCING CORP.					831283												
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST			WELL #:		1	RRCID -> 150288		COMPL. DATE 05/06/1994			TOTAL DEPTH 13218		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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
COOKE (WILCOX 4100)					20336 625	NON-ASSOCIATED		49B			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.					499978												
COOKE NO. 25 UNIT			WELL #:		25	RRCID -> 205596		COMPL. DATE 03/01/2004			TOTAL DEPTH 8100		PERF. 4088 - 4093				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
COOKE (WILCOX 4600)					20336 875	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LA SALLE						
SUTTON PRODUCING CORP.					831283												
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST			WELL #:		1	RRCID -> 176727		COMPL. DATE 05/06/1994			TOTAL DEPTH 13218		PERF. 4644 - 4654				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546						N	-0-					-0-
COOKE (WILCOX 5000)					20336 886	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LA SALLE						
BAY ROCK CORP.					057850												
COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3			WELL #:			RRCID -> 057515		COMPL. DATE 01/23/1974			TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4920 - 4925				
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
COOKE RANCH (OLMOS)					20355 450	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.					499978												
C. N. COOKE "B" UNIT			WELL #:		28B	RRCID -> 203301		COMPL. DATE 10/08/1985			TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7712 - 7914				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)					20383 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY					596636												
LORETTA			WELL #:		1	RRCID -> 182450		COMPL. DATE 02/21/2002			TOTAL DEPTH 2407		PERF. 2282 - 2295				
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-					-0-
11	42 N	-0-	-0-	-42	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2019 - P/A 11/15/19																	

05/14/2020
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1007

COOL WATER RANCH (WLF) "A" COAL) //CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: EDWARDS									
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636																			
JENKINS WELL #: 6301										RRCID ->	197359	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2017 -	2019		
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		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

BOWERMASTER "46"										WELL #:	1	RRCID ->	198228	COMPL. DATE	02/22/2003	TOTAL DEPTH	2375	PERF. 2138 -	2154
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-		
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-		
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-		
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

BOWERMASTER "46"										WELL #:	2	RRCID ->	201474	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	2175	PERF. 1995 -	2010
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-		
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-		
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-		
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

BOWERMASTER "46"										WELL #:	3	RRCID ->	201477	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	2291	PERF. 2110 -	2136
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2020 - P/A 01/03/20																			

JENKINS										WELL #:	6201	RRCID ->	202666	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	2490	PERF. 2346 -	2377
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-		
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-		
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-		
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

JENKINS										WELL #:	6303	RRCID ->	202919	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	2341	PERF. 2142 -	2165
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

BOWERMASTER "47 1/2"										WELL #:	1	RRCID ->	203269	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	2507	PERF. 2086 -	2104
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-		
11	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2019 - P/A 11/22/19																			

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) //CONT.// 20383 475										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636																			
JENKINS										WELL #: 6304		RRCID -> 206725		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 2360		PERF. 2193 - 2219	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

BOWERMASTER										WELL #: 4702		RRCID -> 229940		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 2283		PERF. 2650 - 4397	
10	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-						N	-0-					-0-		
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-						N	-0-					-0-		
*12	1349 N	-0-	-0-	-1349	-0-						N	-0-					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2019 - P/A 12/20/19																			

JENKINS										WELL #: 583		RRCID -> 230711		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 2262		PERF. 2653 - 4897	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

JENKINS										WELL #: 584		RRCID -> 230722		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 2258		PERF. 2249 - 2298	
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-		
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-		
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-		
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

JENKINS										WELL #: 6203		RRCID -> 243047		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 2528		PERF. 2363 - 2400	
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-						N	-0-					-0-		
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-					-0-		
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-						N	-0-					-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

JENKINS										WELL #: 5901		RRCID -> 251278		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 2554		PERF. 2398 - 2498	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					-0-		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-		
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

JENKINS										WELL #: 6302A		RRCID -> 251294		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH 2372		PERF. 2294 - 2326	
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-					-0-		
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					-0-		
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-					-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) // CONT. // 20383 475				NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY // CONT. // 596636										
BOWERMASTER WELL #: 4752				RRCID -> 252791		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					-0-
11	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					-0-
12	192 N	-0-	-0-	-192	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2019 - P/A 12/04/19										
BOWERMASTER WELL #: 4704				RRCID -> 253520		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2800 - 2823		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2019 - P/A 12/12/19										
JENKINS WELL #: 585				RRCID -> 255014		COMPL. DATE 07/18/2009		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2328 - 2354		
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
JENKINS WELL #: 586				RRCID -> 255052		COMPL. DATE 07/18/2009		TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2296 - 2330		
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
JENKINS WELL #: 5902				RRCID -> 258665		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2458 - 2478		
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
JENKINS WELL #: 6205				RRCID -> 263561		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2462 - 2474		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
JENKINS WELL #: 5903				RRCID -> 263583		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2354 - 2366		
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) //CONT.// 20383 475										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636										WELL #: 5904		RRCID -> 270136		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 2351 - 2371	
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	
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-							N	-0-					-0-	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-							N	-0-					-0-	
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
JENKINS										WELL #: 6207		RRCID -> 270137		COMPL. DATE 01/02/2013		TOTAL DEPTH 2581		PERF. 2364 - 2398	
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-							N	-0-					-0-	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-							N	-0-					-0-	
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
JENKINS										WELL #: 6306H		RRCID -> 270275		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 2240		PERF. 2960 - 3662	
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HYDE										WELL #: 6001		RRCID -> 270507		COMPL. DATE 12/01/2012		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 2589 - 2605	
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-							N	-0-					-0-	
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-							N	-0-					-0-	
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PATTERSON										WELL #: 1603		RRCID -> 271383		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 4444		PERF. 2188 - 2198	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										10/16/2019 - P/A 10/16/19									
HYDE										WELL #: 5901		RRCID -> 272787		COMPL. DATE 06/25/2013		TOTAL DEPTH 4545		PERF. 2482 - 2498	
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-							N	-0-					-0-	
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-							N	-0-					-0-	
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PATTERSON										WELL #: 3205		RRCID -> 272789		COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH 2296		PERF. 2010 - 2018	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										10/31/2019 - P/A 10/31/19									

05/14/2020
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1011

CORN (OLMOS D-2) PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. HITZFELDER				20629 500 681459	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FRIO						
WELL #:				1	RRCID ->	194342	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	3244	PERF.	2530	-	2550			
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		153					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		153					N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		153					N	-0-					29
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		153					N	NO RPT					29
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		153					N	NO RPT					29
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		153					N	NO RPT					29
COUSINS (QUEEN CITY 5740) PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. ROOS, L. W.				21172 200 647284	ASSOCIATED		49B				CNTY: MCMULLEN						
WELL #:				6	RRCID ->	220990	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	10750	PERF.	5744	-	5749	
10	248 #	245	-0-	-3	-0-	245	2				N	-0-					14
11	240 #	219	-0-	-21	-0-	219	2				N	-0-					14
12	248 #	210	-0-	-38	-0-	210	2				N	-0-					14
01	248 #	182	-0-	-66	-0-	182	2				N	-0-					14
02	232 #	202	-0-	-30	-0-	202	2				N	-0-					14
03	248 #	221	-0-	-27	-0-	221	2				N	-0-					14
COUSINS (SLICK-WILCOX) ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. COUSINS				21172 400 729060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
WELL #:				1	RRCID ->	172575	COMPL. DATE	03/08/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7285	-	7298			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
COUSINS				WELL #:	2	RRCID ->	173405	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL DEPTH	7996	PERF.	7286	-	7296		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CROSS-S-RANCH (ELAINE) CML EXPLORATION, LLC PRITCHETT				21865 500 120648	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ZAVALA						
WELL #:				1	RRCID ->	266220	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4084	-	4093			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
EL INDIO OPERATING CO., INC. MEDINA STATION				250179 120648	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ZAVALA						
WELL #:				1	RRCID ->	122482	COMPL. DATE	10/03/1986	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4232	-	4236			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
PLUGGED AND ABANDONED				10/29/2018				- PLUGGED 10/29/18									

CROWTHER (5600) REA OIL & GAS, INC. JAMBERS, GEORGE															22030 860 695743		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
WELL #:															RRCID -> 115182		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 6036		PERF. 5634 - 5641							
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE													
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			31													
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			31													
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			31													
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			31													
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			31													
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			31													
PLUGGED AND ABANDONED_____															08/21/1996													
DAN COBBS (WILCOX, LO.) AURORA RESOURCES CORPORATION DUSEK															22924 475 036931		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
WELL #:															1R		RRCID -> 220302		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 7706		PERF. 7572 - 7579					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
CASKIDS OPERATING COMPANY STRIDDE, HERBERT															139584		WELL #:		1		RRCID -> 156797		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 7656		PERF. 5260 - 5500	
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
SIERRA RESOURCES, LLC LARRY MILES															780233		WELL #:		1V		RRCID -> 268955		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 12331		PERF. 6371 - 6384	
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	8	1	582	2	Y	-0-				189													
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	5	1	361	2	Y	-0-				189													
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	10	1	646	2	Y	-0-				189													
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	Y	-0-				189													
*02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	2	1	281	2	Y	-0-				189													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				189													
DE JORIA (OLMOS) RHD HOLDINGS, L.L.C. WEST															23658 270 704799		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA							
WELL #:															1		RRCID -> 160658		COMPL. DATE 08/19/1996		TOTAL DEPTH 3497		PERF. 2717 - 2735					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
PLUGGED AND ABANDONED_____															01/27/2020 - P/A 01/27/20													
DE JORIA (REWORK SERPENTINE) PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. WEST															23658 370 681459		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA							
WELL #:															2		RRCID -> 159608		COMPL. DATE 08/14/1996		TOTAL DEPTH 2894		PERF. 2748 - 2792					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768						N	NO RPT			-0-													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768						N	NO RPT			-0-													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768						N	NO RPT			-0-													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768						N	NO RPT			-0-													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768						N	NO RPT			-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768						N	NO RPT			-0-													

DEBBY (GOV'T WELLS)			23787 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN			
SCHROEDER PRODUCTION LLC			756299									
WHITMIRE, W. A.			WELL #:	3	RRCID ->	148651	COMPL. DATE	07/10/1993	TOTAL DEPTH	1020	PERF.	362 - 370
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITMIRE, W. A.			WELL #:	6	RRCID ->	149361	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	1280	PERF.	1105 - 1110
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITMIRE, W. A.			WELL #:	7	RRCID ->	151683	COMPL. DATE	09/26/1994	TOTAL DEPTH	1172	PERF.	1092 - 1098
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT		-0-

WHITMIRE, W.A.			WELL #:	8	RRCID ->	160736	COMPL. DATE	03/15/1996	TOTAL DEPTH	1160	PERF.	N/A
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOUSE, H.D. "B"			WELL #:	2	RRCID ->	214647	COMPL. DATE	04/07/1995	TOTAL DEPTH	1165	PERF.	1098 - 1104
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION			848010									
MATULA, ROBERT			WELL #:	1A	RRCID ->	147066	COMPL. DATE	10/08/1993	TOTAL DEPTH	1300	PERF.	944 - 949
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEBBY (GOV'T WELLS)													
WOOD, C.W.													
WOODWARD, CHARLES													
//CONT.//				23787 300	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: MCMULLEN
				936625									
WELL #:				1	RRCID -> 116209				COMPL. DATE 12/12/1984				
									TOTAL DEPTH 1212				PERF. 942 - 945
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
DENT INGRAM (OLMOS 1)													
L & J EXPLORATION, LLC													
BOWMAN, RUTH MCLEAN													
				24317 440	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT
				479852									
WELL #:				25	RRCID -> 074045				COMPL. DATE 11/17/1977				
									TOTAL DEPTH 4000				PERF. N/A
10	279	S	264	-0-	-15	-0-	264	2				N	-0-
11	210	S	162	-0-	-48	-0-	162	2				N	-0-
12	217	S	202	-0-	-15	-0-	202	2				N	-0-
01	585	S	585	-0-	-0-	-0-	585	2				N	-0-
*02	480	S	480	-0-	-0-	-0-	480	2				N	-0-
03	217	S	170	-0-	-47	-0-	170	2				N	-0-
HITCHCOCK													
WELL #:				1	RRCID -> 211031				COMPL. DATE 08/04/2005				
									TOTAL DEPTH 3952				PERF. 3683 - 3689
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2				N	-0-
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2				N	-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2				N	-0-
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	926	2	1	9		N	-0-
*02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1363	2	2	9		N	-0-
*03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	587	2	1	9		N	-0-
DEVILS RIVER (STRAWN)													
PALUXY OIL & GAS, LLC													
GLASSCOCK													
				24462 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAL VERDE
				637446									
WELL #:				2	RRCID -> 065688				COMPL. DATE 01/20/1976				
									TOTAL DEPTH 10850				PERF. N/A
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2				N	-0-
11	1830	N	863	-0-	-967	-0-	863	2				N	-0-
12	1395	N	608	-0-	-787	-0-	608	2				N	-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2				N	-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2				N	-0-
*03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2				N	-0-
GLASSCOCK, BERTHA													
WELL #:				2	RRCID -> 067604				COMPL. DATE 07/08/1976				
									TOTAL DEPTH 11000				PERF. 0 - 10641
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
BLED SOE													
WELL #:				1	RRCID -> 068566				COMPL. DATE 08/16/1976				
									TOTAL DEPTH 11009				PERF. N/A
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2				N	-0-
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2				N	-0-
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2				N	-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2				N	-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2				N	-0-
*03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2				N	-0-

DEVILS RIVER (STRAWN)		//CONT.// 24462 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
PALUXY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 637446							
GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 3		RRCID -> 068623		COMPL. DATE 09/29/1976		TOTAL DEPTH 10723	
								PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
BLED50E		WELL #: B 1		RRCID -> 068870		COMPL. DATE 10/31/1976		TOTAL DEPTH 10820	
								PERF. N/A	
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 2	N	-0-
11	1350	N	811	-0-	-539	-0-	811 2	N	-0-
12	1891	N	742	-0-	-1149	-0-	742 2	N	-0-
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2	N	-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2	N	-0-
*03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2	N	-0-
GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 4A		RRCID -> 070687		COMPL. DATE 01/04/1977		TOTAL DEPTH 10300	
								PERF. N/A	
10	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943 2	N	-0-
11	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724 2	N	-0-
12	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611 2	N	-0-
01	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990 2	N	-0-
02	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927 2	N	-0-
*03	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311 2	N	-0-
GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 5		RRCID -> 070691		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 10450	
								PERF. N/A	
10	1364	N	968	-0-	-396	-0-	968 2	N	-0-
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2	N	-0-
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2	N	-0-
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2	N	-0-
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302 2	N	-0-
*03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2	N	-0-
BLED50E		WELL #: B 2		RRCID -> 077668		COMPL. DATE 06/18/1978		TOTAL DEPTH 11000	
								PERF.10292 - 10864	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 3		RRCID -> 077669		COMPL. DATE 05/23/1978		TOTAL DEPTH 10882	
								PERF.10241 - 10596	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

DILWORTH (EDWARDS LIME)				24806 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC				256690								
KHC SWD				WELL #:	2	RRCID -> 275813	COMPL. DATE 01/21/2015	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5532	-	5870
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								
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
KHC SWD 1				WELL #:	1	RRCID -> 279192	COMPL. DATE 08/16/2013	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5470	-	6100
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HOME PETROLEUM CORP.				396852								
MARTIN, ALONZO				WELL #:	1	RRCID -> 082143	COMPL. DATE 11/30/1999	TOTAL DEPTH	10715	PERF.10035	-	10540
10	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210 2	N	-0-			67
11	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067 2	N	-0-			67
12	4464	X	4394	-0-	-70	-0-	4394 2	N	-0-			67
01	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668 2	N	-0-			67
02	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246 2	N	-0-			67
03	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-		N	NO RPT			67
REMORA OPERATING, LLC				701613								
DILWORTH, J.C. JR.				WELL #:	3	RRCID -> 000157	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	11052	PERF.10748	-	10882
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DILWORTH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 039498	COMPL. DATE 03/02/1966	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10381	-	10625
10	8990	X	8686	-0-	-304	-0-	281 1 4 9	8401 2	N	4	21 1	41
11	8520	X	8189	-0-	-331	-0-	143 1 4 9	8042 2	N	4		45
12	8804	X	8675	-0-	-129	-0-	220 1 13 9	8442 2	N	12		57
01	8804	X	8495	-0-	-309	-0-	138 1 11 9	8346 2	N	10	23 1	44
02	8120	X	8102	-0-	-18	-0-	167 1 10 9	7925 2	N	9		53
03	8680	X	8505	-0-	-175	-0-	154 1 8 9	8343 2	N	7		60

DILWORTH (EDWARDS LIME) REMORA OPERATING, LLC DILWORTH GAS UNIT #1			//CONT.// 24806 333 //CONT.// 701613 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED RRCID -> 043436		CAPACITY COMPL. DATE 02/01/1968			CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1209 N	973	-0-	-236	-0-		52	1	921	2	N	-0-	2	1			6
11	1170 N	1107	-0-	-63	-0-		23	1	1084	2	N	-0-					6
12	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-		31	1	1284	2	N	2					8
							2	9									
01	961 N	847	-0-	-114	-0-		846	2	1	9	N	1	2	1			7
02	1073 N	890	-0-	-183	-0-		27	1	862	2	N	1					8
							1	9									
03	1209 N	1128	-0-	-81	-0-		23	1	1104	2	N	1					9
							1	9									

DILWORTH, J. C. JR.			WELL #: 6			RRCID -> 043951		COMPL. DATE 04/15/1968			TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR.			WELL #: 9			RRCID -> 050319		COMPL. DATE 04/29/1971			TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A						
10	41416 X	41244	-0-	-172	-0-		1291	1	39934	2	N	17	102	1			183
							19	9									
11	39930 X	38966	-0-	-964	-0-		881	1	38066	2	N	17					200
							19	9									
12	41261 X	39766	-0-	-1495	-0-		924	1	38780	2	N	56					256
							62	9									
01	41261 X	39812	-0-	-1449	-0-		588	1	39174	2	N	45	110	1			191
							50	9									
02	38570 X	37678	-0-	-892	-0-		745	1	36889	2	N	40					231
							44	9									
03	41230 X	40899	-0-	-331	-0-		807	1	40056	2	N	33					264
							36	9									

DILWORTH, J. C. JR.			WELL #: 10			RRCID -> 053792		COMPL. DATE 09/26/1972			TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A						
10	5022 X	4959	-0-	-63	-0-		142	1	4815	2	N	2	12	1			17
							2	9									
11	4860 X	4525	-0-	-335	-0-		119	1	4404	2	N	2					19
							2	9									
12	4929 X	4671	-0-	-258	-0-		98	1	4565	2	N	7					26
							8	9									
01	4960 X	4843	-0-	-117	-0-		70	1	4767	2	N	5	13	1			18
							6	9									
02	4640 X	4456	-0-	-184	-0-		85	1	4365	2	N	5					23
							6	9									
03	4960 X	4524	-0-	-436	-0-		80	1	4440	2	N	4					27
							4	9									

DILWORTH, J. C. JR.			WELL #: 11			RRCID -> 065874		COMPL. DATE 01/01/1976			TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) REMORA OPERATING, LLC DILWORTH, J. C. JR.			//CONT.// 24806 333 //CONT.// 701613 WELL #: 12			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
			RRCID -> 070264			COMPL. DATE 12/05/1976			TOTAL DEPTH 9990			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	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DILWORTH GAS UNIT #1			WELL #: 3			RRCID -> 070354			COMPL. DATE 12/05/1976			TOTAL DEPTH 10200			PERF. N/A			
10	11098 X	10036	-0-	-1062	-0-	222 1	9810 2	N	4	25 1								45
11	10080 X	9241	-0-	-839	-0-	253 1	8984 2	N	4									49
12	10354 X	9944	-0-	-410	-0-	215 1	9714 2	N	14									63
01	10354 X	8683	-0-	-1671	-0-	173 1	8499 2	N	10	24 1								49
02	9686 X	8953	-0-	-733	-0-	11 9	8864 2	N	10									59
03	10044 X	9818	-0-	-226	-0-	171 1	9638 2	N	8									67
DILWORTH GAS UNIT 1			WELL #: 4			RRCID -> 082910			COMPL. DATE 05/29/1979			TOTAL DEPTH 11000			PERF.10555 - 10750			
10	1984 N	1978	-0-	-6	-0-	55 1	1922 2	N	1	5 1								13
11	1920 N	1877	-0-	-43	-0-	43 1	1833 2	N	1									14
12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	49 1	1967 2	N	3									17
01	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	30 1	1984 2	N	2	6 1								13
02	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	36 1	1853 2	N	2									15
03	2015 N	2011	-0-	-4	-0-	34 1	1975 2	N	2									17
DILWORTH, J. C. JR.			WELL #: 14			RRCID -> 083702			COMPL. DATE 05/22/2003			TOTAL DEPTH 11400			PERF.10065 - 10469			
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	48 1	1916 2	N	1	5 1								4
11	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	46 1	1848 2	N	1									5
12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	21 1	1860 2	N	3									8
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	40 1	1762 2	N	2	5 1								5
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	39 1	1632 2	N	2									7
*03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	12 1	1719 2	N	1									8
DILWORTH, J.C. JR.			WELL #: 2			RRCID -> 198622			COMPL. DATE 08/08/2003			TOTAL DEPTH 11473			PERF. 5370 - 5435			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME)													CNTY: MCMULLEN	
SEA EAGLE FORD, LLC														
SEALY, GOERGE EST.														
WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876														
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	
10	8556 X	6317	-0-	-2239	-0-	276	1	6035	2	N	5		40	
11	8280 X	6104	-0-	-2176	-0-	341	1	5763	2	N	-0-		40	
12	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	324	1	8215	2	N	20		60	
01	11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	306	1	10874	2	N	45		105	
02	9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	362	1	8853	2	N	67		172	
*03	8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	363	1	7657	2	N	-0-		172	
DILWORTH, SOUTHEAST(EDWARDS LIME)													CNTY: MCMULLEN	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
Y BAR														
WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
SUTTON PRODUCING CORP.														
WHEELER														
WELL #: 831283 RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A														
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008														
WHEELER														
WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279														
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-		42	
11	750 N	454	-0-	-296	-0-	454	2			Y	-0-		42	
12	589 N	185	-0-	-404	-0-	185	2			Y	-0-		42	
01	589 N	41	-0-	-548	-0-	41	2			Y	-0-		42	
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-		42	
*03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-		42	
HENRY, ALLYE														
WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296														
10	7688 X	6953	-0-	-735	-0-	6953	2			N	-0-		-0-	
11	7440 X	3618	-0-	-3822	-0-	3618	2			N	-0-		-0-	
12	7688 X	917	-0-	-6771	-0-	917	2			N	-0-		-0-	
01	6944 X	322	-0-	-6622	-0-	322	2			N	-0-		-0-	
02	6496 X	147	-0-	-6349	-0-	147	2			N	-0-		-0-	
*03	10011 X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	2			N	-0-		-0-	

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR										24811 666 246973 WELL #: 164		ASSOCIATED RRCID -> 166203		CAPACITY COMPL. DATE 08/25/1997		CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	186 N	128	-0-	-58	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	186 N	11	-0-	-175	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	124 N	19	-0-	-105	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

HUFF				WELL #:	4	RRCID -> 167868	COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941									
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	29	1	84	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	1			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	14	1	37	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	15	1	48	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	106	1	247	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

DOERING RANCH (GEORGETOWN) VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. HARLAN, R. K.					25146 230 886261 WELL #: 1FD	NON-ASSOCIATED RRCID -> 069792	CAPACITY COMPL. DATE 11/05/1976		CNTY: FRIIO TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A									
10	1829 N	1701	-0-	-128	-0-	281	1	1417	3	Y	3	3	1				1	
11	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	278	1	1441	3	Y	3	3	1				1	
12	1581 N	1551	-0-	-30	-0-	246	1	1303	3	Y	2	2	1				1	
01	1736 X	1484	-0-	-252	-0-	189	1	1293	3	Y	2						3	
02	1653 X	1356	-0-	-297	-0-	247	1	1107	3	Y	2	2	1				3	
03	1767 X	1472	-0-	-295	-0-	326	1	1145	3	Y	1	2	1				2	

HARLAN, R. K.				WELL #:	3FD	RRCID -> 071146	COMPL. DATE 01/23/1977		TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A									
10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	249	1	1263	3	Y	2	2	1				1	
11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	199	1	1042	3	Y	1	2	1				-0-	
12	1426 N	1283	-0-	-143	-0-	202	1	1079	3	Y	2	2	1				-0-	
01	1519 N	1249	-0-	-270	-0-	158	1	1089	3	Y	2						2	
02	1189 N	1186	-0-	-3	-0-	215	1	970	3	Y	1	1	1				2	
*03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	285	1	1010	3	Y	2	2	1				2	

HARLAN, R. K.				WELL #:	2	RRCID -> 071147	COMPL. DATE 01/13/1977		TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A									
10	1085 N	690	-0-	-395	-0-	107	1	581	3	N	2	2	1				1	
11	840 N	635	-0-	-205	-0-	97	1	536	3	N	2	2	1				1	
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	114	1	655	3	N	1	2	1				-0-	
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	102	1	755	3	N	2						2	
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	159	1	771	3	N	1	1	1				2	
*03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	206	1	779	3	N	2	2	1				2	

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A												
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
10	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	313 1	1601 3	N	-0-			83
11	3000 N	4483	-0-	1483	1483	717 1	3766 3	N	-0-			83
12	3100 N	4999	-0-	1899	3382	783 1	4216 3	N	-0-			83
01	3100 N	4636	-0-	1536	4918	583 1	4053 3	N	-0-			83
02	9484 X	4566	-0-	-4918	-0-	822 1	3744 3	N	-0-			83
03	1922 X	1071	-0-	-851	-0-	235 1	836 3	N	-0-			83
HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369												
10	1116 N	928	-0-	-188	-0-	184 1	744 3	N	-0-			-0-
11	1080 N	567	-0-	-513	-0-	109 1	458 3	N	-0-			-0-
12	1023 N	867	-0-	-156	-0-	168 1	699 3	N	-0-			-0-
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	149 1	811 3	N	-0-			-0-
02	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	338 1	1198 3	N	-0-			-0-
*03	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	398 1	1127 3	N	-0-			-0-
HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229												
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	12 1	64 3	N	7			260
						8 9						
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	1 3	9 9	N	8			268
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			268
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	40 1	299 3	N	17			285
						19 9						
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	16 1	77 3	N	3			288
						3 9						
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 3	4 9	N	4			292
HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394												
10	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	437 1	1749 3	N	-0-			-0-
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	264 1	1101 3	N	-0-			-0-
12	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	313 1	1295 3	N	-0-			-0-
01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	250 1	1344 3	N	-0-			-0-
02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	280 1	981 3	N	-0-			-0-
03	1333 N	1301	-0-	-32	-0-	341 1	960 3	N	-0-			-0-
CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310												
10	1302 N	1028	-0-	-274	-0-	169 1	859 3	N	-0-			40
11	1080 N	751	-0-	-329	-0-	121 1	630 3	N	-0-			40
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	167 1	892 3	N	-0-			40
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	133 1	913 3	N	-0-			40
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	187 1	845 3	N	-0-			40
*03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	236 1	835 3	N	-0-			40
HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397												
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	139 1	576 3	N	-0-			-0-
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	169 1	731 3	N	-0-			-0-
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	185 1	795 3	N	-0-			-0-
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	139 1	777 3	N	-0-			-0-
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	198 1	725 3	N	-0-			-0-
*03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	258 1	754 3	N	-0-			-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	6138 X	3439	-0-	-2699	-0-	603	1	2836	3	N	-0-		157
11	5940 X	4502	-0-	-1438	-0-	768	1	3734	3	N	-0-		157
12	9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	1578	1	7764	3	N	-0-		157
01	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	1071	1	6827	3	N	-0-		157
02	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	888	1	3700	3	N	-0-		157
*03	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	1808	1	5954	3	N	-0-		157
CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287													
10	372 N	140	-0-	-232	-0-	23	1	117	3	N	-0-		7
11	360 N	126	-0-	-234	-0-	20	1	106	3	N	-0-		7
12	155 N	125	-0-	-30	-0-	20	1	105	3	N	-0-		7
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	17	1	117	3	N	-0-		7
02	116 N	108	-0-	-8	-0-	19	1	89	3	N	-0-		7
*03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	31	1	111	3	N	-0-		7
HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265													
10	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	267	1	1294	3	N	3	1	1
						3	9						
11	1320 N	1231	-0-	-89	-0-	205	1	1023	3	N	3	1	1
						3	9						
12	1519 N	1321	-0-	-198	-0-	217	1	1101	3	N	3	1	1
						3	9						
01	1550 N	1216	-0-	-334	-0-	161	1	1055	3	N	-0-		1
02	1189 N	1165	-0-	-24	-0-	219	1	942	3	N	4	2	3
						4	9						
03	1333 N	1310	-0-	-23	-0-	298	1	1009	3	N	3	1	3
						3	9						
HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248													
10	1147 N	834	-0-	-313	-0-	159	1	669	3	N	5	5	2
						6	9						
11	1200 N	1181	-0-	-19	-0-	219	1	958	3	N	4	5	1
						4	9						
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	235	1	1023	3	N	4	4	1
						4	9						
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	174	1	986	3	N	2		3
						2	9						
02	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	290	1	1071	3	N	5	3	5
						6	9						
03	1271 N	1055	-0-	-216	-0-	266	1	786	3	N	3	4	4
						3	9						
HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288													
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	276	1	1151	3	N	3	3	1
						3	9						
11	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	264	1	1146	3	N	3	3	1
						3	9						
12	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	293	1	1270	3	N	3	3	1
						3	9						
01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	185	1	1043	3	N	2		3
						2	9						
02	1131 N	1072	-0-	-59	-0-	229	1	841	3	N	2	2	3
						2	9						
03	1209 N	725	-0-	-484	-0-	184	1	540	3	N	1	2	2
						1	9						

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489														
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				
10	2666 X	1851	-0-	-815	-0-	321 1	1523 3	N	6	7 1				2
11	2160 X	2071	-0-	-89	-0-	350 1	1713 3	N	7	7 1				2
12	2232 X	2174	-0-	-58	-0-	363 1	1804 3	N	6	6 1				2
01	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	282 1	1810 3	N	5					7
02	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	390 1	1645 3	N	4	5 1				6
03	2170 N	2069	-0-	-101	-0-	477 1	1588 3	N	4	5 1				5
						7 9								
						8 9								
						7 9								
						6 9								
						4 9								
						4 9								
TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285														
10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	194 1	974 3	N	-0-					35
11	1230 N	929	-0-	-301	-0-	151 1	778 3	N	-0-					35
12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	206 1	1086 3	N	-0-					35
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	162 1	1103 3	N	-0-					35
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	205 1	918 3	N	-0-					35
03	1302 N	1212	-0-	-90	-0-	269 1	943 3	N	-0-					35
HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247														
10	1209 N	589	-0-	-620	-0-	111 1	475 3	N	3	4 1				1
11	1140 N	954	-0-	-186	-0-	175 1	775 3	N	4	4 1				1
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	202 1	892 3	N	4	4 1				1
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	143 1	819 3	N	3					4
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	219 1	819 3	N	3	3 1				4
*03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	301 1	900 3	N	2	3 1				3
						2 9								
HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411														
10	1302 N	1257	-0-	-45	-0-	246 1	1008 3	N	3	3 1				1
11	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	293 1	1253 3	N	3	3 1				1
12	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	369 1	1566 3	N	3	3 1				1
01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	246 1	1356 3	N	2					3
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	346 1	1249 3	N	2	2 1				3
*03	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	493 1	1424 3	N	1	2 1				2
						1 9								
PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366														
10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	292 1	1217 3	N	-0-					-0-
11	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	243 1	1056 3	N	-0-					-0-
12	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	273 1	1179 3	N	-0-					-0-
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	206 1	1156 3	N	-0-					-0-
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	266 1	976 3	N	-0-					-0-
*03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	401 1	1171 3	N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2604 N	2518	-0-	-86	-0-	500	1	2018	3	N	-0-			-0-
11	2370 N	2121	-0-	-249	-0-	407	1	1714	3	N	-0-			-0-
12	2325 N	2193	-0-	-132	-0-	423	1	1770	3	N	-0-			-0-
01	2511 N	2134	-0-	-377	-0-	331	1	1803	3	N	-0-			-0-
02	2059 N	2004	-0-	-55	-0-	440	1	1564	3	N	-0-			-0-
03	2201 N	2191	-0-	-10	-0-	570	1	1621	3	N	-0-			-0-
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343														
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	133	1	636	3	Y	-0-			-0-
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	234	1	1158	3	Y	-0-			-0-
12	620 N	494	-0-	-126	-0-	82	1	412	3	Y	-0-			-0-
01	775 N	383	-0-	-392	-0-	51	1	332	3	Y	-0-			-0-
02	870 N	568	-0-	-302	-0-	108	1	460	3	Y	-0-			-0-
03	496 N	213	-0-	-283	-0-	49	1	164	3	Y	-0-			-0-
HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403														
10	2542 N	2268	-0-	-274	-0-	449	1	1816	3	N	3	3	1	1
						3	9							
11	2460 N	2010	-0-	-450	-0-	385	1	1622	3	N	3	3	1	1
						3	9							
12	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	441	1	1844	3	N	3	3	1	1
						3	9							
01	2263 N	2229	-0-	-34	-0-	345	1	1882	3	N	2			3
						2	9							
02	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	452	1	1604	3	N	2	2	1	3
						2	9							
*03	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	711	1	2021	3	N	3	3	1	3
						3	9							
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542														
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	137	1	599	3	Y	59	43	1	28
						65	9							
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	138	1	624	3	Y	30			58
						33	9							
12	527 N	386	-0-	-141	-0-	67	1	304	3	Y	14	44	1	28
						15	9							
01	806 N	306	-0-	-500	-0-	43	1	252	3	Y	10	2	8	36
						11	9							
02	783 N	253	-0-	-530	-0-	52	1	184	3	Y	15	28	1	23
						17	9							
03	372 N	322	-0-	-50	-0-	70	1	198	3	Y	49			72
						54	9							
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505														
10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	255	1	1108	3	Y	9	9	1	6
						10	9							
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	231	1	1045	3	Y	9			15
						10	9							
12	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	313	1	1304	3	Y	8	14	1	9
						9	9							
01	1364 N	1153	-0-	-211	-0-	179	1	970	3	Y	4			13
						4	9							
02	1247 N	1166	-0-	-81	-0-	255	1	898	3	Y	12	14	1	11
						13	9							
03	1612 N	1209	-0-	-403	-0-	315	1	890	3	Y	4			15
						4	9							

DOERING RANCH (GEORGETOWN) VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. MARRS MCLEAN UNIT										//CONT.// 25146 230 //CONT.// 886261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO				
										WELL #: 2		RRCID -> 261622		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6344 - 6418		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-					801 1 33 9			3432 3	Y	30		33 1		22	
11	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-					714 1 14 9			3179 3	Y	13				35	
12	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-					845 1 15 9			3760 3	Y	14		30 1		19	
01	4278 X	2842	-0-	-1436	-0-					416 1 22 9			2404 3	Y	20				39	
02	4002 X	3173	-0-	-829	-0-					663 1 26 9			2484 3	Y	24		35 1		28	
03	4619 X	3829	-0-	-790	-0-					986 1 10 9			2833 3	Y	9				37	
MARRS MCLEAN UNIT					WELL #: 4		RRCID -> 263312		COMPL. DATE 04/14/2011		TOTAL DEPTH 6817		PERF. 6305 - 6577							
10	4402 X	3901	-0-	-501	-0-					726 1 43 9			3132 3	Y	39		51 1		34	
11	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-					885 1 11 9			3964 3	Y	10				44	
12	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-					952 1 40 9			4271 3	Y	36		49 1		31	
01	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-					767 1 67 9			4470 3	Y	61				92	
02	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-					1056 1 63 9			4018 3	Y	57		83 1		66	
*03	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-					1344 1 9 9			4078 3	Y	8				74	
MARRS MCLEAN UNIT					WELL #: 4H		RRCID -> 271820		COMPL. DATE 07/29/2013		TOTAL DEPTH 6597		PERF. 6724 - 12278							
10	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-					310 1 1 9			1251 3	N	1		21 1		14	
11	900 X	562	-0-	-338	-0-					108 1 1 9			453 3	N	1				15	
12	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-					335 1 4 9			1398 3	N	4		12 1		7	
01	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-					449 1 1 9			2441 3	N	1				8	
02	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-					585 1 1 9			2059 3	N	1		5 1		4	
*03	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-					851 1 1 9			2404 3	N	1				5	
DOUGLAS (FRIO 1560) LA RONYA OIL & GAS BUCHANAN, E. A.					25855 200 487108		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN									
					WELL #: 3		RRCID -> 105666		COMPL. DATE 03/24/1983		TOTAL DEPTH 1850		PERF. 1560 - 1580							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

DUBOSE (EDWARDS -A-)			26261 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GONZALES											
YATES ENERGY CORPORATION			946195																	
DUBOSE, GEORGIA			WELL #: 1		RRCID -> 000174		COMPL. DATE 10/12/1960		TOTAL DEPTH 12574		PERF.12069 - 12138									
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	
10	4464 X	4291	-0-		-173	-0-		4238	3	53	9	Y		48	95	1			46	
11	4320 X	4070	-0-		-250	-0-		4033	3	37	9	Y		34					80	
12	4464 X	4309	-0-		-155	-0-		4258	3	51	9	Y		46	50	1			76	
01	4371 X	4129	-0-		-242	-0-		4070	3	59	9	Y		54	51	1			79	
02	4107 X	4107	-0-		-0-	-0-		4050	3	57	9	Y		52	50	1			81	
03	4309 X	4301	-0-		-8	-0-		4257	3	44	9	Y		40	52	1			69	
BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 037592		COMPL. DATE 11/11/1965		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11933 - 12129									
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
BORCHERS, H. F.			WELL #: 1		RRCID -> 064760		COMPL. DATE 12/11/1968		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2100 - 2500									
10	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
DUBOSE "A"			WELL #: 2		RRCID -> 144639		COMPL. DATE 12/24/1992		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12024 - 12126									
10	9393 X	8499	-0-		-894	-0-		8396	3	103	9	Y		94	167	1			81	
11	9090 X	6908	-0-		-2182	-0-		6844	3	64	9	Y		58					139	
12	7719 X	7190	-0-		-529	-0-		7107	3	83	9	Y		75	85	1			129	
01	8494 X	6750	-0-		-1744	-0-		6651	3	99	9	Y		90	86	1			133	
02	7946 X	7717	-0-		-229	-0-		7611	3	106	9	Y		96	87	1			142	
03	8494 X	5090	-0-		-3404	-0-		5037	3	53	9	Y		48	82	1			108	
CAMPBELL-HAHN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 172244		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 12365		PERF.11878 - 12125									
10	5425 X	4657	-0-		-768	-0-		4601	3	56	9	Y		51	104	1			50	
11	5250 X	4501	-0-		-749	-0-		4459	3	42	9	Y		38					88	
12	5425 X	4845	-0-		-580	-0-		4789	3	56	9	Y		51	55	1			84	
01	4650 X	4045	-0-		-605	-0-		3987	3	58	9	Y		53	54	1			83	
02	4595 X	4595	-0-		-0-	-0-		4531	3	64	9	Y		58	54	1			87	
03	4836 X	4717	-0-		-119	-0-		4667	3	50	9	Y		45	57	1			75	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH				27135 700 085408	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
				WELL #:	1H	RRCID -> 260055	COMPL. DATE 11/22/2010	TOTAL DEPTH 11577	PERF.12000	- 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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	353 246	1 9	1535	3	N	224	183	1			592
*09	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	266 1	1 4	1410 1146	3 9	N	1042	1	0	1041	1	592
*10	3100 N	4804	-0-	1704	1704	123 623	1 9	4058	3	N	566	2	0	564	1	592
*11	3000 N	2915	-0-	-85	1619	61 1	1 9	2853	3	N	1	1	0			592
*12	3100 N	2244	-0-	-856	763	37 536	1 9	1671	3	N	487	1	0	560	1	518
*01	2970 X	2207	-0-	-763	-0-	36 594	1 9	1577	3	N	540	2	0	758	1	298
*02	1711 X	1207	-0-	-504	-0-	25 174	1 9	1008	3	N	158	3	0			453
03	1829 X	1792	-0-	-37	-0-	32 322	1 9	1438	3	N	293	3	0	536	1	207
EDWARDS				WELL #:	1H	RRCID -> 260124	COMPL. DATE 01/11/2011	TOTAL DEPTH 11850	PERF.12157	- 17478						
*08	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	9	3	2806	9	Y	2551	2399	1			835
*09	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	12	3	998	9	Y	907	907	1			835
*10	407 X	407	-0-	-0-	-0-	5	3	402	9	Y	365	365	1			835
*11	437 X	437	-0-	-0-	-0-	18	3	419	9	Y	381	381	1			835
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	757	757	1			835
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	446	754	1			527
*02	804 X	804	-0-	-0-	-0-	21	3	783	9	Y	712	757	1			482
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	572	942	1			112
DILWORTH				WELL #:	2H	RRCID -> 260539	COMPL. DATE 02/22/2011	TOTAL DEPTH 11521	PERF.11836	- 17291						
*08	3100 N	4648	-0-	1548	1548	492 1	1 4	4080 75	3 9	N	68	187	1			215
*09	3000 N	2651	-0-	-349	1199	232 1	1 4	2203 215	3 9	N	195	14	0	181	1	215
*10	3100 N	3731	-0-	631	1830	115 220	1 9	3396	3	N	200	13	0	187	1	215
*11	6531 X	4701	-0-	-1830	-0-	92 219	1 9	4390	3	N	199	10	0	189	1	215
*12	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	92 433	1 9	4208	3	N	394	23	0	373	1	213
*01	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	26 348	1 9	1134	3	N	316	9	0	185	1	335
*02	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	46 191	1 9	1831	3	N	174	1	0	190	1	318
*03	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	29 266	1 9	1295	3	N	242	365	1			195

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
GLADYS WHEELER A														
WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
*08	3100 N	9276	-0-	6176	6176	228	1	8375	3	N	612	366	1	602
						673	9							
*09	3000 N	2916	-0-	-84	6092	235	1	2280	3	N	364	364	1	602
						1	4	400	9					
*10	3100 N	1884	-0-	-1216	4876	61	1	1822	3	N	1	1	0	602
						1	9							
*11	10518 X	5642	-0-	-4876	-0-	107	1	4904	3	N	574	574	1	602
						631	9							
*12	10828 X	10828	-0-	-0-	-0-	228	1	10392	3	N	188	4	0	600
						1	4	207	9					
*01	8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	185	1	7987	3	N	163	6	0	568
						179	9							
*02	10591 X	10591	-0-	-0-	-0-	254	1	10294	3	N	39	23	0	206
						43	9							
*03	14881 X	14881	-0-	-0-	-0-	320	1	14172	3	N	353	21	0	158
						1	4	388	9					
DILWORTH														
WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513														
*08	3100 N	5641	-0-	2541	2541	284	1	4929	3	N	385	558	1	210
						4	4	424	9					
*09	3000 N	2256	-0-	-744	1797	77	1	1795	3	N	349	4	0	210
						384	9							
*10	3100 N	2389	-0-	-711	1086	55	1	2328	3	N	5	5	0	210
						6	9							
*11	5046 X	3960	-0-	-1086	-0-	71	1	3257	3	N	573	3	0	210
						2	4	630	9					
*12	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	101	1	4624	3	N	10	10	0	210
						2	4	11	9					
*01	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	113	1	4953	3	N	62	14	0	258
						68	9							
*02	1160 X	192	-0-	-968	-0-	1	1	39	3	N	138	1	0	205
						152	9							
*03	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	30	1	1361	3	N	165	8	0	362
						6	4	182	9					
FORREST WHEELER 'B'														
WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071														
*08	1891 X	412	-0-	-1479	-0-	412	3			N	-0-	174	7	327
*09	1830 X	673	-0-	-1157	-0-	20	3	653	9	N	594	594	1	327
*10	682 X	233	-0-	-449	-0-	33	3	200	9	N	182	182	1	327
*11	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1315	3	1	9	N	1	1	0	327
*12	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2060	3	2	9	N	2	2	0	327
*01	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2466	3	75	9	N	68	7	0	388
*02	2900 N	3031	-0-	131	131	2847	3	184	9	N	167	16	0	160
*03	3100 N	3778	-0-	678	809	3301	3	477	9	N	434	18	0	385

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										CAPACITY										CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY										ASSOCIATED													
GLASS UNIT 1										WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
*08	15128 X	12878	-0-	-0-	-2250	-0-	748	1	12091	3	N	5					125						
							33	4	6	9													
*09	14850 X	7545	-0-	-0-	-7305	-0-	448	1	7042	3	N	-0-					125						
							55	4															
*10	15345 X	12431	-0-	-0-	-2914	-0-	241	1	12087	3	N	-0-					125						
							103	4															
*11	12600 X	10913	-0-	-0-	-1687	-0-	221	1	10326	3	N	189	1	0	188	1	125						
							158	4	208	9													
*12	12865 X	11256	-0-	-0-	-1609	-0-	234	1	10692	3	N	193	4	0	191	1	123						
							118	4	212	9													
*01	12865 X	10717	-0-	-0-	-2148	-0-	237	1	10300	3	N	53	3	0			173						
							122	4	58	9													
*02	11629 X	11229	-0-	-0-	-400	-0-	269	1	10858	3	N	21	6	0			188						
							79	4	23	9													
03	12431 X	11101	-0-	-0-	-1330	-0-	240	1	10643	3	N	105	1	0			292						
							102	4	116	9													
FORREST WHEELER 'B'										WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					163						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178	189	1			152						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					155						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					173						
EDWARDS										WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096													
*08	3100 N	7953	-0-	-0-	4853	30564	364	1	5763	3	N	1660	1692	1			527						
							1826	9															
*09	34846 X	4282	-0-	-0-	-30564	-0-	182	1	2738	3	N	1238	1238	1			527						
							1362	9															
*10	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	2111	3	N	1124	1124	1			527						
							1236	9															
*11	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	353	3	N	1132	1132	1			527						
							1245	9															
*12	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	3115	3	N	563	1	0	562	1	527						
							619	9															
*01	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1229	3	N	453	1	0	757	1	222						
							498	9															
02	145 X	-0-	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					222						
03	155 X	-0-	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					222						
DILWORTH										WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876													
10	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					128						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					133						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
SCARBOROUGH														
WELL #: 1H RRCID -> 268497														
COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011														
CAPACITY														
CNTY: KARNES														
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM														
M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM														
O PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE														
*08	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	260	1	4205	3	N	-0-	34	7	145
*09	4410 X	2115	-0-	-2295	-0-	128	1	1987	3	N	-0-			145
*10	4805 X	2903	-0-	-1902	-0-	53	1	2687	3	N	148	148	1	145
						163	9							
*11	4650 X	2376	-0-	-2274	-0-	49	1	2327	3	N	-0-			145
*12	4805 X	3869	-0-	-936	-0-	83	1	3786	3	N	-0-			145
*01	4464 X	3838	-0-	-626	-0-	86	1	3713	3	N	35			180
						39	9							
*02	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	104	1	4147	3	N	29	1	0	208
						32	9							
*03	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	120	1	5333	3	N	54			262
						59	9							
WK GU 8														
WELL #: 1H RRCID -> 268997														
COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404														
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			298
11	270 N	33	-0-	-237	-0-	1	1	32	3	N	-0-			298
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			298
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			302
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			302
*03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	19	3	6	9	N	5			307
HOUSE UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 269628														
COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537														
*08	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	388	1	6281	3	N	983	730	1	283
						1	4	1081	9					
*09	7860 X	3211	-0-	-4649	-0-	193	1	3017	3	N	-0-			283
						1	4							
*10	8122 X	1659	-0-	-6463	-0-	33	1	1626	3	N	-0-			283
*11	7350 X	2993	-0-	-4357	-0-	63	1	2930	3	N	-0-			283
*12	7471 X	4217	-0-	-3254	-0-	90	1	4126	3	N	-0-			283
						1	4							
*01	7471 X	5563	-0-	-1908	-0-	122	1	5269	3	N	156	191	1	248
						172	9							
*02	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	155	1	6229	3	N	115	191	1	172
						127	9							
*03	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	95	1	4225	3	N	100			272
						110	9							
FORREST WHEELER 'B'														
WELL #: 4H RRCID -> 269630														
COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962														
*08	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	31	1	1362	3	N	-0-	206	7	435
*09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	12	1	547	3	N	177	1	0	435
						195	9							
*10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	24	1	842	3	N	2	2	0	435
						2	9							
*11	3000 N	5296	-0-	2296	2296	111	1	5180	3	N	4	4	0	435
						1	4	4	9					
*12	3100 N	9070	-0-	5970	8266	194	1	8855	3	N	18	18	0	435
						1	4	20	9					
*01	3100 N	10034	-0-	6934	15200	223	1	9769	3	N	38	26	0	447
						42	9							
*02	2900 N	5587	-0-	2687	17887	131	1	5263	3	N	175	31	0	400
						193	9							
*03	3100 N	7921	-0-	4821	22708	170	1	7538	3	N	194	40	0	173
						213	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY WK GU 9				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408 WELL #:		1H	RRCID -> 269632	CAPACITY COMPL. DATE 03/17/2013			TOTAL	DEPTH 10618	CNTY: KARNES PERF.11000 - 15554					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	4340 X	2607	-0-	-1733	-0-			2434 79 9	3 1	94	4	N	72	353	1			452
*09	4980 X	2273	-0-	-2707	-0-			1 101 4	1 4	1575 596 9	3 9	N	542	542	1			452
*10	5146 X	1352	-0-	-3794	-0-			25 56 4	1 4	1271	3	N	-0-					452
*11	3960 X	2002	-0-	-1958	-0-			33 76 4	1 4	1689 204 9	3 9	N	185	185	1			452
*12	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-			127 120 4	1 4	5839	3	N	-0-					452
*01	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-			168 146 4	1 4	7232 342 9	3 9	N	311	358	1			405
*02	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-			209 199 4	1 4	8432 505 9	3 9	N	459	3	0	573	1	288
*03	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-			150 170 4	1 4	6664 455 9	3 9	N	414	375	1			327
FORREST WHEELER 'B'				WELL #:		3H	RRCID -> 269922	COMPL. DATE 11/24/2012			TOTAL	DEPTH 12048	PERF.12141 - 16788					
*08	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-			106	1	1686	3	N	-0-	752	7			233
*09	3000 N	4622	-0-	1622	1622			127 226 9	1 9	4269	3	N	205	15	0	190	1	233
*10	2112 N	490	-0-	-1622	-0-			11 210 9	1 9	269	3	N	191	2	0	189	1	233
*11	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-							N	186	186	1			233
*12	1612 X	1501	-0-	-111	-0-			26 1053 9	1 9	422	3	N	957	4	0	953	1	233
*01	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-			150 430 9	1 9	2236	3	N	391	25	0	381	1	218
*02	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-			135 249 9	1 9	1806	3	N	226	45	0	191	1	208
*03	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-			170 261 9	1 9	7549	3	N	237	60	0	178	1	207
ZAVISCH NORTH UNIT 2				WELL #:		1H	RRCID -> 270029	COMPL. DATE 01/21/2013			TOTAL	DEPTH 12742	PERF.12946 - 19008					
*08	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-			5188	3			N	-0-	105	7			267
*09	6030 X	2954	-0-	-3076	-0-			167 205 9	1 9	2582	3	N	186	186	1			267
*10	6820 X	3275	-0-	-3545	-0-			59 1 9	1 9	3215	3	N	1	1	0			267
*11	6600 X	2940	-0-	-3660	-0-			64 1 4	1 4	2875	3	N	-0-					267
*12	6820 X	4569	-0-	-2251	-0-			98 2 9	1 9	4469	3	N	2	1	0			268
*01	5177 X	2374	-0-	-2803	-0-			57 6 9	1 9	2311	3	N	5	1	0			272
*02	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-			156 160 9	1 9	6340	3	N	145	9	0	190	1	218
*03	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-			172 142 9	1 9	7636	3	N	129	7	0	190	1	150

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
ZAVISCH NORTH UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033														
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
*08	3503 X	2986	-0-	-517	-0-	2986	3		N	-0-	374	7		170
*09	3390 X	1227	-0-	-2163	-0-	64	1	958	3	186	3	0	183 1	170
						205	9							
*10	3472 X	1845	-0-	-1627	-0-	36	1	1806	3	3	3	0		170
						3	9							
*11	2880 X	632	-0-	-2248	-0-	14	1	616	3	1	1	0		170
						1	4							
*12	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	66	1	3007	3	196	8	0	188 1	170
						216	9							
*01	2976 X	42	-0-	-2934	-0-	1	1	38	3	3	1	0		172
						3	9							
*02	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	116	1	4778	3	184	31	0		325
						202	9							
*03	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	83	1	3655	3	272	24	0	381 1	192
						299	9							
DONNELL C														
WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602														
*08	3100 N	4301	-0-	1201	1711	547	1	2960	3	721	562	1		670
						1	4	793	9					
*09	3000 N	1759	-0-	-1241	470	191	1	965	3	547	547	1		670
						1	4	602	9					
*10	3792 X	3322	-0-	-470	-0-	101	1	2862	3	326	326	1		670
						359	9							
*11	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	153	1	7237	3	644	644	1		670
						1	4	708	9					
*12	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	94	1	4283	3	-0-				670
*01	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	103	1	4431	3	589	766	1		493
						648	9							
*02	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	129	1	5205	3	241	382	1		352
						265	9							
*03	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	116	1	5124	3	564	566	1		350
						620	9							
EDWARDS B														
WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560														
*08	4495 X	3234	-0-	-1261	-0-	165	1	2621	3	407	568	1		305
						448	9							
*09	4350 X	1458	-0-	-2892	-0-	79	1	1168	3	192	2	0	190 1	305
						211	9							
*10	4247 X	2269	-0-	-1978	-0-	36	1	1839	3	358	2	0	356 1	305
						394	9							
*11	3750 X	319	-0-	-3431	-0-	7	1	312	3	-0-				305
*12	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	108	1	4884	3	171	4	0	190 1	282
						188	9							
*01	3410 X	1382	-0-	-2028	-0-	27	1	1138	3	197	1	0		478
						217	9							
*02	2117 X	1	-0-	-2116	-0-	1	3		N	-0-				478
03	4495 X	2092	-0-	-2403	-0-	46	1	1967	3	72	4	0	374 1	172
						79	9							
DILWORTH														
WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300														
*08	10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	9743	3	326	9	296	1	0	546 1	-0-
*09	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5106	3	783	9	712	7	0	705 1	-0-
*10	3875 X	2507	-0-	-1368	-0-	2503	3	4	9	4	4	0		-0-
*11	6540 X	465	-0-	-6075	-0-	465	3		N	-0-				-0-
*12	6758 X	702	-0-	-6056	-0-	702	3		N	-0-				-0-
*01	6758 X	3068	-0-	-3690	-0-	1186	3	1882	9	1711	1	0	1710 1	-0-
*02	5684 X	2013	-0-	-3671	-0-	1174	3	839	9	763	3	0	760 1	-0-
03	2697 X	170	-0-	-2527	-0-	170	3		N	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408													
LOWRY UNIT 2				WELL #:		1H		RRCID -> 271140		COMPL. DATE 04/18/2013		TOTAL DEPTH 11106		PERF.11411 - 16457			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DILWORTH				WELL #:		16H		RRCID -> 271149		COMPL. DATE 04/23/2013		TOTAL DEPTH 11141		PERF.11723 - 18474			
*08	3100	N		6405	-0-	3305	3305	6405	3				N	-0-	191 1	145 7	159
*09	10268	X		6963	-0-	-3305	-0-	6768	3	195 9			N	177	10 0	167 1	159
*10	3573	X		3573	-0-	-0-	-0-	3464	3	109 9			N	99	6 0	93 1	159
*11	2340	X		691	-0-	-1649	-0-	691	3				N	-0-			159
*12	2418	X		1188	-0-	-1230	-0-	1188	3				N	-0-			159
*01	2418	X		1748	-0-	-670	-0-	1612	3	136 9			N	124	1 0	143 1	139
*02	2262	X		1850	-0-	-412	-0-	1627	3	223 9			N	203	3 0	191 1	148
03	2418	X		190	-0-	-2228	-0-	190	3				N	-0-			148

DILWORTH				WELL #:		6H		RRCID -> 271562		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 10740		PERF.11374 - 15825			
10	3100	N		5096	-0-	1996	3686	193 1	4	4702 200	3 9		N	182	182 1		304
11	3686	X		-0-	-0-	-3686	-0-						N	-0-			304
12	1178	X		-0-	-0-	-1178	-0-						N	-0-			304
01	1178	X		-0-	-0-	-1178	-0-						N	-0-			304
02	1102	X		-0-	-0-	-1102	-0-						N	3			307
*03	5508	X		5508	-0-	-0-	-0-	114 340	1 9	5054	3		N	309	23 0	191 1	402

BROWN-DYKE UNIT 3				WELL #:		2H		RRCID -> 271743		COMPL. DATE 12/07/2013		TOTAL DEPTH 11179		PERF.11605 - 17500			
*08	16802	X		8	-0-	-16794	-0-	8 3					Y	-0-	433 7		207
*09	13410	X		9168	-0-	-4242	-0-	224 1	4	8914 29	3 9		Y	26	13 0		220
*10	9657	X		9657	-0-	-0-	-0-	187 1	4	9236 233	3 9		Y	212	27 0	100 1	305
*11	9041	X		9041	-0-	-0-	-0-	184 1	4	8604 252	3 9		Y	229	17 0	284 1	233
*12	9455	X		8821	-0-	-634	-0-	186 1	4	8479 155	3 9		Y	141	3 0	311 1	60
*01	9610	X		8366	-0-	-1244	-0-	170 1	4	7395 801	3 9		Y	728	4 0	495 1	289
*02	8990	X		6088	-0-	-2902	-0-	135 1	4	5444 509	3 9		Y	463	7 0	620 1	125
03	9610	X		5981	-0-	-3629	-0-	121 1	4	5383 477	3 9		Y	434	9 0	305 1	245

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BPX OPERATING COMPANY														
BROWN-DYKE UNIT 3														
WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD
*08	15624 X	-0-	-0-	-15624	-0-								Y	-0-
*09	8010 X	-0-	-0-	-8010	-0-								Y	-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	1
*11	87147 X	87147	-0-	-0-	-0-			1804	1	84985	3		Y	316
								10	4	348	9			
*12	88690 X	88690	-0-	-0-	-0-			1887	1	85889	3		Y	830
								1	4	913	9			
*01	74369 X	74369	-0-	-0-	-0-			1648	1	71811	3		Y	826
								1	4	909	9			
*02	79924 X	59049	-0-	-20875	-0-			1406	1	56739	3		Y	820
								2	4	902	9			
03	85436 X	55554	-0-	-29882	-0-			1207	1	53725	3		Y	564
								2	4	620	9			
DILWORTH														
WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665														
*08	8467 X	8467	-0-	-0-	-0-			7563	3	904	9	N		822
*09	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-			7040	3	495	9	N		450
*10	4216 X	3509	-0-	-707	-0-			3400	3	109	9	N		99
*11	4470 X	818	-0-	-3652	-0-			818	3			N		-0-
*12	4619 X	1226	-0-	-3393	-0-			1226	3			N		-0-
*01	4619 X	2342	-0-	-2277	-0-			1874	3	468	9	N		425
*02	4321 X	2407	-0-	-1914	-0-			1832	3	575	9	N		523
03	3782 X	261	-0-	-3521	-0-			185	3	76	9	N		69
KAREN WHEELER UNIT 2														
WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233														
*08	620 X	-0-	-0-	-620	-0-								Y	-0-
*09	9315 X	9315	-0-	-0-	-0-			199	1	8093	3		Y	929
								1	4	1022	9			
*10	10442 X	10442	-0-	-0-	-0-			235	1	9512	3		Y	631
								1	4	694	9			
*11	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-			132	1	6224	3		Y	410
								1	4	451	9			
*12	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-			184	1	8384	3		Y	517
								1	4	569	9			
*01	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-			163	1	7060	3		Y	121
								133	9					
*02	9744 X	1498	-0-	-8246	-0-			36	1	1418	3		Y	40
								44	9					
03	10416 X	13	-0-	-10403	-0-			13	3				Y	-0-
FORREST WHEELER 'B'														
WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032														
*08	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-			6491	3	440	9	Y		400
*09	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-			7107	3	75	4	Y		211
								232	9					
*10	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-			2683	3	63	4	Y		450
								495	9					
*11	4620 X	1765	-0-	-2855	-0-			1404	3	40	4	Y		292
								321	9					
*12	4774 X	1484	-0-	-3290	-0-			860	3	19	4	Y		550
								605	9					
*01	4774 X	1751	-0-	-3023	-0-			951	3	56	4	Y		676
								744	9					
*02	4698 X	1794	-0-	-2904	-0-			1394	3	1	4	Y		363
								399	9					
03	3441 X	931	-0-	-2510	-0-			686	3	245	9	Y		223

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//		085408													
DILWORTH				WELL #:		28H		RRCID -> 272631		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 11339		PERF.11613		- 16853			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	3100	N	4069	-0-	-0-	969		969	4068	3	1	9	N	1	478	0	190	1	349
*09	3000	N	6394	-0-	-0-	3394		4363	6188	3	206	9	N	187	4	0	183	1	349
*10	3100	N	3722	-0-	-0-	622		4985	3718	3	4	9	N	4	4	0			349
*11	5155	X	170	-0-	-0-	-4985		-0-	170	3			N	-0-					349
*12	2480	X	158	-0-	-0-	-2322		-0-	158	3			N	-0-					349
*01	2480	X	477	-0-	-0-	-2003		-0-	157	3	320	9	N	291	378	1			262
*02	2320	X	108	-0-	-0-	-2212		-0-	108	3			N	-0-					262
03	2480	X	-0-	-0-	-0-	-2480		-0-					N	17					279
WILLIE GL UNIT 2				WELL #:		1H		RRCID -> 272740		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 10828		PERF.11816		- 16768			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					114
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					114
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					114
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	9					123
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					123
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					123
WILLIE GL UNIT 1				WELL #:		1H		RRCID -> 272753		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 10819		PERF.10705		- 16648			
10	93	N	-0-	-0-	-0-	-93		-0-					N	-0-					181
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					181
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					181
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					181
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					181
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	23	101	1			103
DONNELL MINERALS 1 UNIT				WELL #:		4H		RRCID -> 272769		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 12087		PERF.11989		- 17882			
*08	2480	X	2435	-0-	-0-	-45		-0-	112	1	2174	3	Y	135	2	0	171	1	90
*09	2400	X	2284	-0-	-0-	-116		-0-	149	9	59	1	Y	133	3	0	78	1	142
*10	2201	X	1698	-0-	-0-	-503		-0-	146	9	38	1	Y	190	2	0	123	1	207
*11	2340	X	756	-0-	-0-	-1584		-0-	209	9	13	1	Y	120	1	0	180	1	146
*12	2449	X	887	-0-	-0-	-1562		-0-	132	9	19	1	Y	1	2	0			145
*01	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-		-0-	1	9	45	1	Y	474	5	0	463	1	151
*02	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-		-0-	521	9	52	1	Y	303	11	0	285	1	158
03	1705	X	915	-0-	-0-	-790		-0-	333	9	19	1	Y	39	4	0			193
									43	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
GLADYS WHEELER A				WELL #:	5H	RRCID ->	272793	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL	DEPTH	12101	PERF.12041	-	18116
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
*08	3100	N	6335	-0-	3235	3235	408 1	5691 3	N	209	884	1			66
							6 4	230 9							
*09	3000	N	7417	-0-	4417	7652	277 1	6946 3	N	175	163	1			78
							1 4	193 9							
*10	3100	N	2409	-0-	-691	6961	67 1	2158 3	N	167	152	1			93
							184 9								
*11	7898	X	937	-0-	-6961	-0-	17 1	811 3	N	99	148	1			44
							109 9								
*12	2170	X	1447	-0-	-723	-0-	18 1	826 3	N	548	457	1			135
							603 9								
*01	2170	X	1764	-0-	-406	-0-	27 1	1189 3	N	498	525	1			108
							548 9								
*02	2030	X	1442	-0-	-588	-0-	24 1	967 3	N	410	1	0	157	1	360
							451 9								
03	2170	X	1410	-0-	-760	-0-	21 1	913 3	N	433	635	1			158
							476 9								
FORREST WHEELER 'B'				WELL #:	12H	RRCID ->	273206	COMPL. DATE	06/25/2014	TOTAL	DEPTH	12124	PERF.12040	-	17424
*08	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	8827 3	59 4	Y	923	580	1			859
							1015 9								
*09	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6075 3	79 4	Y	532	4	0	528	1	859
							585 9								
*10	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4034 3	121 4	Y	386	3	0	941	1	301
							425 9								
*11	6600	X	5691	-0-	-909	-0-	3561 3	18 4	Y	1920	1	0	1531	1	689
							2112 9								
*12	6820	X	4301	-0-	-2519	-0-	4106 3	9 4	Y	169	3	0	797	1	58
							186 9								
*01	6820	X	2718	-0-	-4102	-0-	2204 3	23 4	Y	446	3	0	326	1	175
							491 9								
*02	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	7809 3	32 4	Y	174	24	0	245	1	80
							191 9								
*03	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8916 3	26 4	Y	29	25	0	60	1	24
							32 9								
DILWORTH				WELL #:	3H	RRCID ->	273435	COMPL. DATE	12/20/2013	TOTAL	DEPTH	11308	PERF.11761	-	16852
*08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498 3		N	-0-	1620	7			335
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-					335
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					335
*11	1920	N	205	-0-	-1715	-0-	1 3	204 9	N	185	185	1			335
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	15 3	413 9	N	375	375	1			335
*01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	91 3	384 9	N	349	188	1			496
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	13 3	2 4	N	4	140	1			360
							4 9								
*03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	174 3	8 4	N	230	2	0			588
							253 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
DILWORTH				WELL #:	12H	RRCID -> 273563				COMPL. DATE 05/16/2014				TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554			
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	
*08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	418	3	34	4	N	-0-	22	1	8	7	18	
*09	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	499	3	1445	9	N	1314	1	0	1040	1	291	
*10	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	510	3	2	4	N	821	2	0	884	1	226	
						903	9										
*11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	548	3	1	4	N	138	258	1			106	
						152	9										
*12	2015 N	1194	-0-	-821	-0-	474	3	115	4	N	550	446	1			210	
						605	9										
*01	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1400	3	504	9	N	458	1	0	519	1	148	
*02	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	1686	3	521	4	N	104	3	0	128	1	121	
						114	9										
*03	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	1240	3	1242	4	N	186	2	0	130	1	175	
						205	9										
DILWORTH				WELL #:	22H	RRCID -> 273572				COMPL. DATE 05/16/2014				TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815			
*08	1798 X	557	-0-	-1241	-0-	505	3	52	4	N	-0-	349	1	125	7	275	
*09	2070 X	579	-0-	-1491	-0-	566	3	13	9	N	12	2	0	283	1	2	
*10	2139 X	886	-0-	-1253	-0-	615	3	3	4	N	244	2	0	177	1	67	
						268	9										
*11	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1110	3	2	4	N	241	122	1			186	
						265	9										
*12	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	662	3	133	4	N	210	316	1			80	
						231	9										
*01	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3064	3	248	9	N	225	2	0	231	1	72	
*02	2900 N	5486	-0-	-2586	-2586	4260	3	1167	4	N	54	8	0	63	1	55	
						59	9										
*03	3100 N	5450	-0-	-2350	-4936	2647	3	2711	4	N	84	4	0	59	1	76	
						92	9										
GLADYS WHEELER A				WELL #:	8H	RRCID -> 273581				COMPL. DATE 03/31/2014				TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049			
*08	9279 X	9279	-0-	-0-	-0-	549	1	7860	3	N	786	591	1			249	
						5	4	865	9								
*09	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	325	1	8115	3	N	468	508	1			209	
						1	4	515	9								
*10	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	103	1	3326	3	N	239	1	0	314	1	133	
						263	9										
*11	4980 X	1595	-0-	-3385	-0-	28	1	1311	3	N	233	262	1			104	
						256	9										
*12	5146 X	1800	-0-	-3346	-0-	29	1	1330	3	N	401	406	1			99	
						441	9										
*01	5146 X	1601	-0-	-3545	-0-	28	1	1210	3	N	330	357	1			72	
						363	9										
*02	4814 X	1382	-0-	-3432	-0-	26	1	1042	3	N	285	1	0	106	1	250	
						314	9										
03	3689 X	1450	-0-	-2239	-0-	24	1	1057	3	N	335	463	1			122	
						369	9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY										//CONT.// 085408									
DILWORTH										WELL #: 37H		RRCID -> 273584		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 11569		PERF.11813 - 17301	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
*08	11970 X	11970	-0-	-0-	-0-		663 1	9982 3	Y			1204	2 0	517 1			1093		
							1 4	1324 9											
*09	8898 X	8898	-0-	-0-	-0-		318 1	8545 3	Y			14	9 0	505 1			593		
							20 4	15 9											
*10	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-		190 1	5860 3	Y			339	8 0	315 1			609		
							20 4	373 9											
*11	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-		110 1	5184 3	Y			505	3 0	400 1			711		
							3 4	556 9											
*12	5983 X	4760	-0-	-1223	-0-		92 1	4234 3	Y			385	6 0	468 1			622		
							10 4	424 9											
*01	5983 X	1065	-0-	-4918	-0-		24 1	1025 3	Y			9	3 0	458 1			170		
							6 4	10 9											
*02	8584 X	3648	-0-	-4936	-0-		77 1	3096 3	Y			432	15 0	474 1			113		
							475 9												
03	6758 X	5605	-0-	-1153	-0-		109 1	4851 3	Y			586	22 0	265 1			412		
							645 9												
BROWN-TRUSTS UNIT 4																			
WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939																			
*08	21576 X	4946	-0-	-16630	-0-		269 1	4453 3	N			204					290		
							224 9												
*09	20880 X	9037	-0-	-11843	-0-		605 1	8430 3	N			-0-					290		
							2 4												
*10	19437 X	16375	-0-	-3062	-0-		319 1	15859 3	N			178	178 1				290		
							1 4	196 9											
*11	17460 X	12955	-0-	-4505	-0-		272 1	12682 3	N			-0-					290		
							1 4												
*12	18848 X	18848	-0-	-0-	-0-		400 1	18251 3	N			177	177 1				290		
							2 4	195 9											
*01	16368 X	14749	-0-	-1619	-0-		334 1	14354 3	N			55	30 0				315		
							61 9												
*02	15312 X	14261	-0-	-1051	-0-		342 1	13843 3	N			69	58 0				326		
							76 9												
03	18104 X	13229	-0-	-4875	-0-		290 1	12878 3	N			55	52 0				329		
							61 9												
WHEELER UNIT 1																			
WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968																			
*08	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-		5204 3	132 9	N			120	187 1				293		
*09	4710 X	2637	-0-	-2073	-0-		2227 3	410 9	N			373	373 1				293		
*10	4867 X	2062	-0-	-2805	-0-		1953 3	109 9	N			99	99 1				293		
*11	5280 X	1602	-0-	-3678	-0-		1601 3	1 9	N			1	1 0				293		
*12	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-		6359 3	216 9	N			196	6 0	190 1			293		
*01	5425 X	1674	-0-	-3751	-0-		1619 3	55 9	N			50	1 0	191 1			151		
*02	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-		5592 3	180 9	N			164	8 0	190 1			117		
03	5859 X	4122	-0-	-1737	-0-		4021 3	101 9	N			92	2 0	23 1			184		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH				//CONT.// //CONT.//	27135 700 085408	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
				WELL #:	8H	RRCID ->	273737	COMPL. DATE	12/27/2013	TOTAL	DEPTH	11337	PERF.11680	-	16930
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	3100 N	7532	-0-	4432	4432	7289	3	243	9	N	221	11	0	747	117
*09	3000 N	9517	-0-	6517	10949	8697	3	820	9	N	745	17	0	728	117
*10	3100 N	5309	-0-	2209	13158	5101	3	208	9	N	189	11	0	178	117
*11	18783 X	5625	-0-	-13158	-0-	5414	3	211	9	N	192	4	0	188	117
*12	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6024	3	4	9	N	4	4	0		117
*01	2201 X	1327	-0-	-874	-0-	1150	3	3	4	N	158	7	0		268
						174	9								
*02	2059 X	527	-0-	-1532	-0-	514	3	6	4	N	6	6	0		268
						7	9								
03	2201 X	964	-0-	-1237	-0-	812	3	13	4	N	126	9	0		385
						139	9								

DONNELL MINERALS 1 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	274302	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL	DEPTH	12060	PERF.12166	-	16577
*08	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	139	1	2656	3	Y	190	2	0	203	128
						209	9								
*09	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	67	1	2379	3	Y	61	3	0	111	75
						67	9								
*10	2232 X	1399	-0-	-833	-0-	31	1	1366	3	Y	2	2	0	65	10
						2	9								
*11	2970 X	441	-0-	-2529	-0-	7	1	356	3	Y	71	9	1		72
						78	9								
*12	3038 X	589	-0-	-2449	-0-	13	1	575	3	Y	1	1	0		72
						1	9								
*01	3038 X	1493	-0-	-1545	-0-	32	1	1398	3	Y	57	4	0	108	17
						63	9								
*02	2436 X	1930	-0-	-506	-0-	42	1	1689	3	Y	181	9	0	96	93
						199	9								
03	1395 X	370	-0-	-1025	-0-	7	1	320	3	Y	39	2	0		130
						43	9								

KAREN WHEELER UNIT 2				WELL #:	1H	RRCID ->	274701	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL	DEPTH	12039	PERF.12570	-	19628
*08	13294 X	13294	-0-	-0-	-0-	814	1	12176	3	Y	275	4	0	176	417
						1	4	303	9						
*09	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	311	1	8247	3	Y	592	10	0	776	223
						1	4	651	9						
*10	1426 X	185	-0-	-1241	-0-	2	1	75	3	Y	98	1	0	243	77
						108	9								
*11	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	56	1	2640	3	Y	69	64	1		82
						76	9								
*12	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	60	1	2750	3	Y	59	1	0	81	59
						65	9								
*01	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	96	1	4194	3	Y	283	3	0	57	282
						311	9								
*02	11692 X	11692	-0-	-0-	-0-	253	1	10295	3	Y	1040	20	0	798	504
						1144	9								
*03	11837 X	11837	-0-	-0-	-0-	245	1	10891	3	Y	636	16	0	552	572
						1	4	700	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY GLADYS WHEELER A										//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408 WELL #:		ASSOCIATED RRCID -> 274717		CAPACITY COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 12034		CNTY: KARNES PERF.11926 - 17124			
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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	EOM BALANCE	
*08	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	341 11 4	4922 3 359 9		N	326	225 1									103	
*09	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	257 1 4	6745 3 323 9		N	294	266 1									131	
*10	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	115 1 380 9	3739 3		N	345	1 0	283 1								192	
*11	4290 X	2565	-0-	-1725	-0-	39 1 663 9	1863 3		N	603	525 1									270	
*12	4433 X	2301	-0-	-2132	-0-	32 1 820 9	1449 3		N	745	831 1									184	
*01	4433 X	2046	-0-	-2387	-0-	38 1 372 9	1636 3		N	338	448 1									74	
*02	4147 X	1647	-0-	-2500	-0-	32 1 314 9	1301 3		N	285	1 0	108 1								250	
03	4216 X	1418	-0-	-2798	-0-	25 1 273 9	1120 3		N	248	407 1									91	
FORREST WHEELER 'B'										WELL #:		8H		RRCID -> 275137		COMPL. DATE 06/25/2014		TOTAL DEPTH 11833		PERF.12035 - 17283	
*08	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-				Y	-0-	527 1									-0-	
*09	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-				Y	-0-										-0-	
*10	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-				Y	1673	963 0	152 1								558	
*11	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1215 3 685 9	3 4	623	Y	623	250 0	797 1								134	
*12	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	3198 3 3378 9	8 4		Y	3071	779 0	1625 1								801	
*01	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	1666 3 2060 9	16 4		Y	1873	808 0	1446 1								420	
*02	10011 X	10011	-0-	-0-	-0-	5451 3 4538 9	22 4		Y	4125	3882 0	534 1								129	
*03	11585 X	11585	-0-	-0-	-0-	5915 3 5654 9	16 4		Y	5140	5108 0	97 1								64	
FORREST WHEELER 'B'										WELL #:		9H		RRCID -> 275142		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 11679		PERF.12036 - 17377	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17 1									-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	2 0									-0-	
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 3	1 9		Y	1	1 0									-0-	
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	58 3 121 9	2 4		Y	110	9 0	65 1								36	
*12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	52 3	13 9		Y	12	12 0	36 1								-0-	
*01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	2 3	109 9		Y	99	2 0	59 1								38	
*02	2900 N	9492	-0-	6592	6592	4531 3 4939 9	22 4		Y	4490	2692 0	881 1								955	
*03	3100 N	12635	-0-	9535	16127	7057 3 5559 9	19 4		Y	5054	4894 0	718 1								397	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY FORREST WHEELER 'B'				//CONT.// //CONT.//	27135 700 085408	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
				WELL #:	13H	RRCID ->	275158	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL	DEPTH	12126	PERF.12100	- 17154				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-			6553 396 9	3	44	4	Y	360	339	1			146
*09	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-			4833 432 9	3	75	4	Y	393	3	0	389	1	147
*10	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-			2969 136 9	3	93	4	Y	124	3	0	268	1	-0-
*11	6900 X	2779	-0-	-4121	-0-			2731 31 9	3	17	4	Y	28	1	0	27	1	-0-
*12	7099 X	3497	-0-	-3602	-0-			3329 158 9	3	10	4	Y	144	2	0	56	1	86
*01	7099 X	2173	-0-	-4926	-0-			2106 4 9	3	63	4	Y	4	3	0	11	1	76
*02	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-			5748 188 9	3	23	4	Y	171	18	0	89	1	140
*03	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-			6348 986 9	3	18	4	Y	896	18	0	925	1	93
FORREST WHEELER 'B'				WELL #:	14H	RRCID ->	275159	COMPL. DATE	06/25/2014	TOTAL	DEPTH	12102	PERF.12097	- 17214				
*08	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-			5721 490 9	3	39	4	Y	445	83	0	581	1	147
*09	4440 X	3693	-0-	-747	-0-			3226 425 9	3	42	4	Y	386	2	0	386	1	145
*10	5115 X	3893	-0-	-1222	-0-			2223 1592 9	3	78	4	Y	1447	980	0	612	1	-0-
*11	6180 X	3378	-0-	-2802	-0-			2180 1178 9	3	20	4	Y	1071	910	0	161	1	-0-
*12	6262 X	3537	-0-	-2725	-0-			2378 1153 9	3	6	4	Y	1048	705	0	136	1	207
*01	6262 X	1707	-0-	-4555	-0-			1027 652 9	3	28	4	Y	593	577	0	27	1	196
*02	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-			4428 1045 9	3	18	4	Y	950	569	0	230	1	347
*03	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-			5672 2255 9	3	16	4	Y	2050	620	0	1626	1	151
DILWORTH				WELL #:	35H	RRCID ->	275878	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL	DEPTH	11448	PERF.12168	- 16900				
*08	8320 X	8320	-0-	-0-	-0-			585 1408 9	1	6327	3	Y	1280	1	0	868	1	453
*09	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-			553 832 9	1	6655	3	Y	756	5	0	749	1	455
*10	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-			414 413 9	1	3113	3	Y	375	3	0	541	1	286
*11	8100 X	4600	-0-	-3500	-0-			543 587 9	1	3470	3	Y	534	1	0	503	1	316
*12	8308 X	5158	-0-	-3150	-0-			455 380 9	1	4323	3	Y	345	3	0	456	1	202
*01	8308 X	3362	-0-	-4946	-0-			472 550 9	1	2340	3	Y	500	4	0	518	1	180
*02	6206 X	3972	-0-	-2234	-0-			513 374 9	1	3085	3	Y	340	12	0	192	1	316
03	4216 X	3551	-0-	-665	-0-			475 400 9	1	2676	3	Y	364	9	0	396	1	275

05/14/2020
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1042

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
FORREST WHEELER 'B'				WELL #:	5H	RRCID ->	275895	COMPL.	DATE	08/26/2013	TOTAL	DEPTH	11566	PERF.12129	-	16975			
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	
*08	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-			5759	3	1053	9	Y	957	8	0	596	1	430	
*09	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-			6728	3	609	9	Y	554	3	0	538	1	443	
*10	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-			2641	3	337	9	Y	306	2	0	501	1	246	
*11	6540 X	2744	-0-	-3796	-0-			2057	3	5	4	Y	620	452	1			414	
								682	9										
*12	6758 X	1338	-0-	-5420	-0-			671	3	18	4	Y	590	1	0	688	1	315	
								649	9										
*01	6758 X	1604	-0-	-5154	-0-			1009	3	32	4	Y	512	1	0	547	1	279	
								563	9										
*02	1943 X	1564	-0-	-379	-0-			1248	3	74	4	Y	220	4	0	245	1	250	
								242	9										
03	2077 X	1038	-0-	-1039	-0-			808	3	37	4	Y	175	2	0	217	1	206	
								193	9										
DILWORTH				WELL #:	33H	RRCID ->	276345	COMPL.	DATE	07/10/2014	TOTAL	DEPTH	11586	PERF.11976	-	18984			
*08	11016 X	11016	-0-	-0-	-0-			1074	1	8700	3	Y	1129	1161	1			299	
								1242	9										
*09	10562 X	10562	-0-	-0-	-0-			992	1	8888	3	Y	620	9	0	619	1	291	
								682	9										
*10	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-			1390	1	5675	3	Y	580	7	0	591	1	273	
								638	9										
*11	7350 X	5839	-0-	-1511	-0-			1300	1	4106	3	Y	394	3	0	421	1	243	
								433	9										
*12	7595 X	6308	-0-	-1287	-0-			1099	1	4891	3	Y	289	8	0	393	1	131	
								318	9										
*01	7595 X	4771	-0-	-2824	-0-			946	1	3299	3	Y	478	8	0	381	1	220	
								526	9										
*02	4292 X	3951	-0-	-341	-0-			1006	1	2320	3	Y	568	11	0	590	1	187	
								625	9										
*03	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-			1104	1	4022	3	Y	707	17	0	523	1	354	
								778	9										
DILWORTH				WELL #:	31H	RRCID ->	276678	COMPL.	DATE	07/10/2014	TOTAL	DEPTH	11522	PERF.11665	-	18830			
*08	1418 N	347	-0-	-1071	-0-			15	1	127	3	Y	186	139	1			49	
								205	9										
*09	510 N	365	-0-	-145	-0-			21	1	210	3	Y	122	113	1			58	
								134	9										
*10	321 N	321	-0-	-0-	-0-			31	1	116	3	Y	158	141	1			75	
								174	9										
*11	360 N	331	-0-	-29	-0-			34	1	109	3	Y	171	140	1			106	
								188	9										
*12	892 N	892	-0-	-0-	-0-			69	1	306	3	Y	470	358	1			218	
								517	9										
*01	937 N	937	-0-	-0-	-0-			101	1	610	3	Y	205	1	0	327	1	95	
								226	9										
*02	319 N	271	-0-	-48	-0-			43	1	99	3	Y	117	173	1			39	
								129	9										
03	837 N	127	-0-	-710	-0-			19	1	90	3	Y	16	47	1			8	
								18	9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH				//CONT.// //CONT.//	27135 700 085408	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
				WELL #:	34H	RRCID ->	276925	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.11726	-	16863			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-			577 805	1 9	6147	3	Y	732	628	1			259
*09	10770 X	8408	-0-	-2362	-0-			609 472	1 9	7327	3	Y	429	6	0	426	1	256
*10	11129 X	3763	-0-	-7366	-0-			418 298	1 9	3047	3	Y	271	3	0	318	1	206
*11	7350 X	3943	-0-	-3407	-0-			464 352	1 9	3127	3	Y	320	1	0	336	1	189
*12	8680 X	6001	-0-	-2679	-0-			540 359	1 9	5102	3	Y	326	4	0	321	1	190
*01	8680 X	3756	-0-	-4924	-0-			549 479	1 9	2728	3	Y	435	5	0	464	1	156
*02	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-			583 303	1 9	3501	3	Y	275	13	0	166	1	252
*03	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-			474 260	1 9	3124	3	Y	236	11	0	303	1	174
DILWORTH				WELL #:	36H	RRCID ->	276928	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL	DEPTH	11411	PERF.11658	-	16843			
*08	8570 X	8570	-0-	-0-	-0-			654 901	1 9	7015	3	Y	819	737	1			290
*09	9574 X	9574	-0-	-0-	-0-			692 534	1 9	8348	3	Y	485	6	0	479	1	290
*10	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-			538 734	1 9	4053	3	Y	667	4	0	444	1	509
*11	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-			906 922	1 9	6848	3	Y	838	2	0	849	1	496
*12	11288 X	11288	-0-	-0-	-0-			931 1136	1 9	9221	3	Y	1033	5	0	916	1	608
*01	9889 X	7176	-0-	-2713	-0-			1007 1140	1 9	5029	3	Y	1036	9	0	1262	1	373
*02	10140 X	10140	-0-	-0-	-0-			1321 824	1 9	7995	3	Y	749	31	0	401	1	690
03	6045 X	5267	-0-	-778	-0-			740 558	1 9	3969	3	Y	507	15	0	801	1	381
GLADYS WHEELER A				WELL #:	9H	RRCID ->	276989	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL	DEPTH	12075	PERF.12070	-	17981			
*08	14990 X	14990	-0-	-0-	-0-			1149 31	1 9	13810	3	N	28	29	0	183	1	301
*09	18986 X	18986	-0-	-0-	-0-			1207 1902	1 9	15877	3	N	1729	181	7	1719	1	301
*10	13082 X	7828	-0-	-5254	-0-			891 1269	1 9	5668	3	N	1154	5	0	1149	1	301
*11	14490 X	7095	-0-	-7395	-0-			963 1265	1 9	4867	3	N	1150	2	0	1148	1	301
*12	16492 X	6237	-0-	-10255	-0-			943 1591	1 9	3703	3	N	1446	4	0	1442	1	301
*01	16492 X	7620	-0-	-8872	-0-			1106 1914	1 9	4600	3	N	1740	7	0	1830	1	204
*02	15428 X	3687	-0-	-11741	-0-			1034 722	1 9	1931	3	N	656	7	0			853
*03	7846 X	7846	-0-	-0-	-0-			970 768	1 9	6108	3	N	698	19	0	1337	1	195

05/14/2020
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1044

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES						
BXP OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
DONNELL MINERALS 1 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	277308	COMPL.	DATE	05/28/2015	TOTAL	DEPTH	11994	PERF.	11896	-	15769		
M O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*08	8060 X	944	-0-	-7116	-0-			30 1	913 3	Y		1	192 1					209	
								1 9											
*09	8160 X	615	-0-	-7545	-0-			22 1	593 3	Y		-0-	91 1					118	
*10	8432 X	4488	-0-	-3944	-0-			202 1	4103 3	Y		166	4 0		155 1			125	
								183 9											
*11	6300 X	5079	-0-	-1221	-0-			106 1	4580 3	Y		357	3 0		273 1			206	
								393 9											
*12	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-			204 1	6836 3	Y		792	9 0		635 1			354	
								871 9											
*01	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-			213 1	5083 3	Y		403	9 0		534 1			214	
								443 9											
*02	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-			209 1	5394 3	Y		429	18 0		414 1			211	
								472 9											
03	7626 X	4271	-0-	-3355	-0-			137 1	3870 3	Y		240	12 0		357 1			82	
								264 9											

STS C NORTH UNIT X				WELL #:	11H	RRCID ->	277532	COMPL.	DATE	11/27/2015	TOTAL	DEPTH	11019	PERF.	11387	-	17316		
*08	780 X	780	-0-	-0-	-0-			255 1	409 3	N		105						181	
								116 9											
*09	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-			297 1	753 3	N		64	1 0		38 1			206	
								70 9											
*10	592 X	592	-0-	-0-	-0-			160 1	432 3	N		-0-						206	
*11	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-			217 1	2636 3	N		1	1 0					206	
								1 9											
*12	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-			113 1	1568 3	N		121	1 0		127 1			199	
								133 9											
*01	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-			162 1	1765 3	N		170	1 0		82 1			286	
								187 9											
*02	2900 N	3182	-0-	282	282			222 1	2708 3	N		229	4 0		317 1			194	
								252 9											
*03	2167 N	1885	-0-	-282	-0-			128 1	1628 3	N		117	4 0		212 1			95	
								129 9											

DONNELL MINERALS 1 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	277552	COMPL.	DATE	05/28/2015	TOTAL	DEPTH	12070	PERF.	11958	-	16683		
*08	6231 X	4020	-0-	-2211	-0-			391 1	3575 3	Y		49	1 0		158 1			221	
								54 9											
*09	6300 X	2427	-0-	-3873	-0-			203 1	2017 3	Y		188	2 0		96 1			311	
								207 9											
*10	6510 X	2544	-0-	-3966	-0-			102 1	2009 3	Y		394	2 0		399 1			304	
								433 9											
*11	5580 X	4853	-0-	-727	-0-			177 1	4251 3	Y		386	2 0		464 1			224	
								425 9											
*12	5766 X	5269	-0-	-497	-0-			208 1	4872 3	Y		172	6 0		315 1			75	
								189 9											
*01	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-			195 1	4197 3	Y		337	7 0		226 1			179	
								371 9											
*02	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-			167 1	4198 3	Y		352	14 0		343 1			174	
								387 9											
03	5053 X	4352	-0-	-701	-0-			224 1	3763 3	Y		332	12 0		378 1			116	
								365 9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY GLADYS WHEELER UNIT 4				//CONT.// //CONT.//	27135 700 085408	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
				WELL #:	15H	RRCID ->	277607	COMPL.	DATE	06/25/2015	TOTAL	DEPTH	12049	PERF.12008	-	18082	
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
*08	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	723 956	1 9	8736	3	N	869	27	0	980	1	178
*09	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	731 513	1 9	9588	3	N	466	6	0	463	1	175
*10	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	866 474	1 9	5813	3	N	431	5	0	360	1	241
*11	10110	X	5645	-0-	-4465	-0-	885 276	1 9	4484	3	N	251	2	0	261	1	229
*12	11191	X	5242	-0-	-5949	-0-	1033 164	1 9	4045	3	N	149	5	0	169	1	204
*01	11191	X	5643	-0-	-5548	-0-	1095 124	1 9	4424	3	N	113	7	0	163	1	147
*02	10469	X	2016	-0-	-8453	-0-	552 283	1 9	1181	3	N	257	8	0			396
*03	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	931 1047	1 9	6149	3	N	952	19	0	1025	1	304
EDWARDS					WELL #:	2H	RRCID ->	277690	COMPL.	DATE	08/26/2015	TOTAL	DEPTH	11813	PERF.12071	-	17368
*08	5766	X	4324	-0-	-1442	-0-	3856	3	468	9	Y	425	4	0	228	1	243
*09	5580	X	230	-0-	-5350	-0-	222	3	8	9	Y	7	12	1			238
*10	4216	X	492	-0-	-3724	-0-	67	3	425	9	Y	386	147	1			477
*11	4080	X	2431	-0-	-1649	-0-	2431	3			Y	-0-					477
*12	4216	X	194	-0-	-4022	-0-	194	3			Y	-0-					477
*01	4092	X	2495	-0-	-1597	-0-	2495	3			Y	-0-	145	1			332
*02	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2240	3	7	9	Y	6	1	0			337
*03	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			Y	-0-					337
EDWARDS					WELL #:	8H	RRCID ->	277801	COMPL.	DATE	08/26/2015	TOTAL	DEPTH	11804	PERF.11963	-	17412
*08	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	4354	3	747	9	Y	679	16	0	331	1	382
*09	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4022	3	26	9	Y	24	18	1			388
*10	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-	240	1			148
*11	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			Y	-0-					148
*12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			Y	-0-					148
*01	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1328	3	9	9	Y	8	45	1			111
*02	47	X	47	-0-	-0-	-0-	45	3	2	9	Y	2					113
*03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					113
STS C NORTH UNIT X					WELL #:	13H	RRCID ->	278054	COMPL.	DATE	11/11/2015	TOTAL	DEPTH	10995	PERF.11565	-	16633
*08	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	484 116	1 9	776	3	N	105					338
*09	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	564 72	1 9	1430	3	N	65	1	0	72	1	330
*10	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	304 1	1 9	820	3	N	1	1	0			330
*11	5417	X	5417	-0-	-350	-0-	412 2	1 9	5003	3	N	2	2	0			330
*12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	215 229	1 9	2975	3	N	208	1	0	204	1	333
*01	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	307 345	1 9	3349	3	N	314	2	0	138	1	507
*02	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	422 414	1 9	5138	3	N	376	8	0	558	1	317
03	4867	X	3569	-0-	-1298	-0-	243 237	1 9	3089	3	N	215	7	0	350	1	175

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408																													
STS C NORTH UNIT X															WELL #: 12H RRCID -> 278748 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																												
*08	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	466 116 9	1	748	3	N	105					379																												
*09	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	544 70 9	1	1379	3	N	64	1 0		80	1	362																												
*10	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	293 1 9	1	790	3	N	1	1 0				362																												
*11	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	397 2 9	1	4823	3	N	2	2 0				362																												
*12	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	207 253 9	1	2868	3	N	230	1 0		224	1	367																												
*01	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	296 386 9	1	3229	3	N	351	2 0		152	1	564																												
*02	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	407 453 9	1	4954	3	N	412	7 0		620	1	349																												
03	4712 X	3476	-0-	-1236	-0-	235 263 9	1	2978	3	N	239	7 0		386	1	195																												
GLADYS WHEELER UNIT 4																																												
WELL #: 16H RRCID -> 278749 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156																																												
*08	13248 X	13248	-0-	-0-	-0-	960 752 9	1	11536	3	N	684	20 0		891	1	140																												
*09	14408 X	14408	-0-	-0-	-0-	991 422 9	1	12995	3	N	384	8 0		373	1	143																												
*10	8246 X	7078	-0-	-1168	-0-	939 155 9	1	5984	3	N	141	5 0		202	1	77																												
*11	12840 X	6518	-0-	-6322	-0-	943 109 9	1	5466	3	N	99	2 0		85	1	89																												
*12	13950 X	5805	-0-	-8145	-0-	1177 105 9	1	4523	3	N	95	5 0		65	1	114																												
*01	13950 X	5341	-0-	-8609	-0-	1059 116 9	1	4166	3	N	105	7 0		91	1	121																												
*02	13050 X	4578	-0-	-8472	-0-	1502 344 9	1	2732	3	N	313	7 0				427																												
03	7161 X	6290	-0-	-871	-0-	842 376 9	1	5072	3	N	342	16 0		647	1	106																												
WK GU 11																																												
WELL #: 1H RRCID -> 285449 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10540 - 15080																																												
*08	0 W	673	-0-	673	3237	84	3	589	9	N	535	724 1				267																												
*09	0 W	1313	-0-	1313	4550	1313	3			N	-0-					267																												
*10	0 W	-0-	-0-	-0-	4550					N	-0-					267																												
*11	4614 X	64	-0-	-4550	-0-	1	1	63	3	N	-0-					267																												
*12	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					267																												
*01	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	63 138 9	1	2671	3	N	125	2 0				390																												
*02	2900 N	4408	-0-	1508	1508	98 337 9	1	3973	3	N	306	9 0		179	1	508																												
*03	3100 N	2546	-0-	-554	954	51 224 9	1	2271	3	N	204	4 0		375	1	333																												

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
WK GU 12				WELL #:	1H	RRCID ->	285474	COMPL. DATE	08/20/2012	TOTAL	DEPTH	10201	PERF.10442	-	14926		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	3 X	3	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-	359	7			278
*09	970 X	970	-0-	-0-	-0-		27	1	943	3	N	-0-					278
*10	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-		24	1	976	3	N	547	547	1			278
							602	9									
*11	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-		102	1	4717	3	N	185	185	1			278
							204	9									
*12	992 X	314	-0-	-678	-0-		2	1	108	3	N	185	185	1			278
							204	9									
*01	1612 X	1357	-0-	-255	-0-		28	1	1199	3	N	118	3	0			393
							130	9									
*02	3190 X	2086	-0-	-1104	-0-		50	1	2022	3	N	13	9	0	194	1	203
							14	9									
03	3410 X	2715	-0-	-695	-0-		55	1	2453	3	N	188	11	0			380
							207	9									
DILWORTH																	
				WELL #:	27H	RRCID ->	285619	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL	DEPTH	11355	PERF.11594	-	16824		
*08	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-		4315	3	686	9	N	624	552	1			156
*09	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-		5883	3	206	9	N	187	4	0	183	1	156
*10	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-		2210	3	418	9	N	380	2	0	378	1	156
*11	4800 X	538	-0-	-4262	-0-		121	3	417	9	N	379	379	1			156
*12	6293 X	310	-0-	-5983	-0-		108	3	202	9	N	184	187	1			153
*01	6293 X	116	-0-	-6177	-0-		109	3	7	9	N	6					159
*02	5887 X	186	-0-	-5701	-0-		116	3	70	9	N	64					223
03	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-						N	11					234
DILWORTH																	
				WELL #:	32H	RRCID ->	285622	COMPL. DATE	07/04/2014	TOTAL	DEPTH	11552	PERF.11969	-	17767		
*08	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-		59	1	895	3	N	540	342	1			491
							594	9									
*09	681 X	681	-0-	-0-	-0-		25	1	652	3	N	3	1	0	227	1	266
							1	4	3	9							
*10	882 X	882	-0-	-0-	-0-		22	1	618	3	N	219	1	0	141	1	343
							1	4	241	9							
*11	808 X	808	-0-	-0-	-0-		8	1	396	3	N	367	225	1			485
							404	9									
*12	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-		74	1	3374	3	N	600	6	0	319	1	760
							33	4	660	9							
*01	969 N	969	-0-	-0-	-0-		21	1	910	3	N	28	3	0	559	1	226
							7	4	31	9							
*02	2900 N	5267	-0-	2367	2367		97	1	3912	3	N	1144	19	0	1046	1	305
							1258	9									
*03	9688 X	7321	-0-	-2367	-0-		133	1	5933	3	N	1141	27	0	605	1	814
							1255	9									
STOREY UNIT 2																	
				WELL #:	1H	RRCID ->	285624	COMPL. DATE	01/13/2013	TOTAL	DEPTH	10221	PERF.10736	-	15098		
*08	226 X	226	-0-	-0-	-0-		15	1	211	3	N	-0-	137	7			263
*09	268 X	268	-0-	-0-	-0-		16	1	252	3	N	-0-					263
*10	662 X	662	-0-	-0-	-0-		5	1	254	3	N	366	366	1			263
							403	9									
*11	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-						N	-0-					263
*12	961 X	369	-0-	-592	-0-		8	1	361	3	N	-0-					263
*01	651 X	287	-0-	-364	-0-		3	1	166	3	N	107					370
							118	9									
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	3			N	-0-					370
*03	666 N	666	-0-	-0-	-0-		14	1	588	3	N	58	1	0	157	1	270
							64	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 085408 7H	ASSOCIATED RRCID -> 285717	CAPACITY COMPL. DATE 07/04/2014				TOTAL	DEPTH	11552	PERF.11880	- 18535			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-			174 514	1 9	2704	3	N	467	1 377	0 7	79	1	424
*09	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-			216 11	1 4	5610 1020	3 9	N	927	6 0	0	196	1	1149
*10	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-			183 16	1 4	5329 576	3 9	N	524	7 0	0	610	1	1056
*11	3330 X	2614	-0-	-716	-0-			44 3	1 4	2073 494	3 9	N	449	1 0	0	693	1	811
*12	7068 X	6724	-0-	-344	-0-			135 81	1 4	6114 394	3 9	N	358	10 0	0	533	1	626
*01	7068 X	1964	-0-	-5104	-0-			43 17	1 4	1873 31	3 9	N	28	5 0	0	460	1	189
*02	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-			145 881	1 9	5843	3	N	801	29 0	0	752	1	209
*03	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-			168 879	1 9	7493	3	N	799	35 0	0	415	1	558
WK ACE UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID -> 285731	COMPL. DATE 08/24/2012				TOTAL	DEPTH	10096	PERF.10506	- 14957			
*08	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-			89 91	1 9	2462	3	N	83					455
*09	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-			124 67	1 1	1587 1645	3 3	N	-0- 371					455 455
*10	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-			408 29	9 1	1364	3	N	-0- 379					455 448
*11	3060 X	1393	-0-	-1667	-0-			24 417	1 9	1081	3	N	379	386 1				448
*12	2542 X	1522	-0-	-1020	-0-			65 449	1 9	2812	3	N	408	4 0	0	537	1	315
*01	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-			59 17	1 9	2410	3	N	15	7 0	0			323
*02	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-			54 77	1 9	2405	3	N	70	6 0	0			387
WK UNIT 15				WELL #:	4H	RRCID -> 285749	COMPL. DATE 06/28/2013				TOTAL	DEPTH	10126	PERF.10335	- 14964			
*08	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-			9 23	1 1	1079 1074	3 3	N	-0- -0-	377	1	25	7	178 178
*09	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-			20 393	1 9	1054	3	N	357	357 1				178
*10	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-			82 204	1 9	3973	3	N	185	185 1				178
*11	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-			15 415	1 9	664	3	N	377	377 1				178
*12	1829 X	1094	-0-	-735	-0-			6 10	1 9	252	3	N	9					187
*01	1488 X	268	-0-	-1220	-0-			11 50	1 9	446	3	N	45					232
*02	2233 N	507	-0-	-1726	-0-			3 1	1 1	136	3	N	-0-					232
03	682 N	139	-0-	-543	-0-													
EDWARDS				WELL #:	6H	RRCID -> 286553	COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL	DEPTH	11746	PERF.12141	- 17950			
*08	120001 X	91421	-0-	-28580	-0-			74510	3	16911	9	Y	15374	15349	0			25
*09	116130 X	78630	-0-	-37500	-0-			63244	3	15386	9	Y	13987	13989	0			23
*10	120001 X	44006	-0-	-75995	-0-			30884	3	13122	9	Y	11929	11929	0			23
*11	116130 X	55703	-0-	-60427	-0-			44755	3	10948	9	Y	9953	9955	0			21
*12	120001 X	57547	-0-	-62454	-0-			47596	3	9951	9	Y	9046	9043	0			24
*01	96317 X	47902	-0-	-48415	-0-			39511	3	8391	9	Y	7628	7628	0			24
*02	73399 X	39546	-0-	-33853	-0-			33630	3	5916	9	Y	5378	5382	0			20
03	67208 X	35344	-0-	-31864	-0-			30569	3	4775	9	Y	4341	4340	0			21

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY EDWARDS				//CONT.// WELL #:	27135 700 085408 5H	ASSOCIATED RRCID -> 286812	CAPACITY COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL	DEPTH	11800	PERF.12062	- 18046			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	119939 X	90252	-0-	-29687	-0-	-	-	71386	3	18866	9	Y	17151	17124	0			27
*09	116070 X	83153	-0-	-32917	-0-	-	-	65540	3	17613	9	Y	16012	16013	0			26
*10	119939 X	48997	-0-	-70942	-0-	-	-	34047	3	14950	9	Y	13591	13590	0			27
*11	116070 X	79957	-0-	-36113	-0-	-	-	63653	3	16304	9	Y	14822	14818	0			31
*12	119939 X	63925	-0-	-56014	-0-	-	-	51218	3	12707	9	Y	11552	11553	0			30
*01	119939 X	41031	-0-	-78908	-0-	-	-	32635	3	8396	9	Y	7633	7639	0			24
*02	82737 X	59752	-0-	-22985	-0-	-	-	48716	3	11036	9	Y	10033	10020	0			37
03	88443 X	50678	-0-	-37765	-0-	-	-	43540	3	7138	9	Y	6489	6494	0			32

EDWARDS				WELL #:	9H	RRCID -> 287472	COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL	DEPTH	12013	PERF.11938	- 19183			
*08	296866 X	103519	-0-	-193347	-0-	-	-	87724	3	15795	9	Y	14359	29609	0			23
*09	140100 X	103575	-0-	-36525	-0-	-	-	86006	3	17569	9	Y	15972	15969	0			26
*10	144770 X	58265	-0-	-86505	-0-	-	-	45438	3	12827	9	Y	11661	11664	0			23
*11	140100 X	91365	-0-	-48735	-0-	-	-	80057	3	11308	9	Y	10280	10282	0			21
*12	144770 X	73935	-0-	-70835	-0-	-	-	64666	3	9269	9	Y	8426	8425	0			22
*01	107012 X	64552	-0-	-42460	-0-	-	-	56134	3	8418	9	Y	7653	7651	0			24
*02	100050 X	50495	-0-	-49555	-0-	-	-	44752	3	5743	9	Y	5221	5226	0			19
03	98983 X	44897	-0-	-54086	-0-	-	-	40264	3	4633	9	Y	4212	4211	0			20

FORREST WHEELER 'B'				WELL #:	16H	RRCID -> 287479	COMPL. DATE 08/12/2019				TOTAL	DEPTH	11797	PERF.12048	- 17865			
*08	SHUT IN	60052	-0-	60052	60052	-	-	41122	3	18930	9	Y	17209	17209	0			-0-
*09	136768 X	76716	-0-	-60052	-0-	-	-	54232	3	22484	9	Y	20440	20440	0			-0-
*10	93775 X	49387	-0-	-44388	-0-	-	-	28703	3	20684	9	Y	18804	18804	0			-0-
*11	90750 X	75110	-0-	-15640	-0-	-	-	55293	3	19817	9	Y	18015	18015	0			-0-
*12	93775 X	55503	-0-	-38272	-0-	-	-	42110	3	13393	9	Y	12175	12175	0			-0-
*01	93775 X	50100	-0-	-43675	-0-	-	-	37782	3	12318	9	Y	11198	11198	0			-0-
*02	87725 X	42600	-0-	-45125	-0-	-	-	33298	3	9302	9	Y	8456	8456	0			-0-
03	93775 X	27457	-0-	-66318	-0-	-	-	21647	3	5810	9	Y	5282	5282	0			-0-

FORREST WHEELER 'B'				WELL #:	7H	RRCID -> 287854	COMPL. DATE 08/12/2019				TOTAL	DEPTH	11696	PERF.12118	- 17895			
*08	0	53144	-0-	53144	53144	-	-	36181	3	16963	9	Y	15421	15421	0			-0-
*09	121066 X	67922	-0-	-53144	-0-	-	-	47711	3	20211	9	Y	18374	18374	0			-0-
*10	82863 X	44864	-0-	-37999	-0-	-	-	25705	3	19159	9	Y	17417	17417	0			-0-
*11	80190 X	64977	-0-	-15213	-0-	-	-	47507	3	17470	9	Y	15882	15882	0			-0-
*12	82863 X	51687	-0-	-31176	-0-	-	-	39129	3	12558	9	Y	11416	11416	0			-0-
*01	82863 X	46101	-0-	-36762	-0-	-	-	34991	3	11110	9	Y	10100	10100	0			-0-
*02	77517 X	38946	-0-	-38571	-0-	-	-	31302	3	7644	9	Y	6949	6949	0			-0-
03	67518 X	31996	-0-	-35522	-0-	-	-	25841	3	6155	9	Y	5595	5595	0			-0-

CALLON (EAGLE FORD) LLC MORRILL UNIT D				WELL #:	124805 1H	RRCID -> 279853	COMPL. DATE 02/13/2016				TOTAL	DEPTH	10910	PERF.11500	- 18818			
10	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	-	-	527	1	5822	2	N	888	1047	1	2 8		97
11	6630 X	6443	-0-	-187	-0-	-	-	977	9									
								505	1	4724	2	N	690	534	1	7 8		246
								455	4	759	9							
12	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	-	-	518	1	4821	2	N	608	718	1	3 8		133
								669	9									
01	7316 X	5852	-0-	-1464	-0-	-	-	496	1	4558	3	N	590	532	1	4 8		187
								149	4	649	9							
02	6844 X	5373	-0-	-1471	-0-	-	-	493	1	4291	3	N	535	539	1	10 8		173
								589	9									
03	7316 X	5099	-0-	-2217	-0-	-	-	527	1	4065	3	N	461	496	1	5 8		133
								507	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. PGE MAGUEY UNIT A LAS															//CONT.// 27135 700 147699 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES									
															WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
10		12958 X	10232	-0-	-2726	-0-	10156	2		76 9	N	69		4 8						235				
11		12540 X	10638	-0-	-1902	-0-	10544	2		94 9	N	85		185 1						135				
12		17856 X	12026	-0-	-5830	-0-	11908	2		118 9	N	107		170 1			1 8			71				
01		17856 X	10195	-0-	-7661	-0-	10104	2		91 9	N	83		1 8						153				
02		16704 X	10018	-0-	-6686	-0-	9929	2		89 9	N	81		175 1						59				
03		12028 X	7973	-0-	-4055	-0-	7907	2		66 9	N	60		1 8						118				
PGE MAGUEY UNIT A LAS															WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194									
10		8432 X	7262	-0-	-1170	-0-	7229	2		33 9	N	30		2 8						179				
11		8160 X	6377	-0-	-1783	-0-	6345	2		32 9	N	29		181 1						27				
12		9238 X	6050	-0-	-3188	-0-	6016	2		34 9	N	31		1 8						57				
01		9238 X	4918	-0-	-4320	-0-	4883	2		35 9	N	32								89				
02		8642 X	4582	-0-	-4060	-0-	4550	2		32 9	N	29								118				
03		7254 X	3056	-0-	-4198	-0-	3041	2		15 9	N	14								132				
WINSLOW UNIT B LAS															WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666									
10		21876 X	21876	-0-	-0-	-0-	21868	2		8 9	N	7		7 8						217				
11		18270 X	18006	-0-	-264	-0-	18006	2			N	-0-								217				
12		19550 X	19550	-0-	-0-	-0-	19549	2		1 9	N	1		1 8						217				
01		18879 X	18045	-0-	-834	-0-	18043	2		2 9	N	2		2 8						217				
02		17661 X	15432	-0-	-2229	-0-	15432	2			N	-0-								217				
03		18879 X	16137	-0-	-2742	-0-	16136	2		1 9	N	1		1 8						217				
WINSLOW UNIT A LAS															WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313									
10		9238 X	2093	-0-	-7145	-0-	2093	2			N	-0-								84				
11		16216 X	16216	-0-	-0-	-0-	16216	2			N	-0-								84				
12		15731 X	15731	-0-	-0-	-0-	15731	2			N	-0-								84				
01		2108 X	272	-0-	-1836	-0-	272	2			N	-0-								84				
02		14094 X	90	-0-	-14004	-0-	90	2			N	-0-								84				
03		15066 X	8258	-0-	-6808	-0-	8258	2			N	-0-								84				
DICKINSON UNIT E															WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543									
10		1891 N	222	-0-	-1669	-0-	218	2		4 9	N	4								70				
11		1800 N	337	-0-	-1463	-0-	331	2		6 9	N	5								75				
12		3100 N	4455	-0-	1355	1355	4170	2		285 9	N	259		187 1						147				
01		3100 N	1864	-0-	-1236	119	1789	2		75 9	N	68		158 1			1 8			56				
02		2146 N	2027	-0-	-119	-0-	1894	2		133 9	N	121								177				
03		2108 X	1939	-0-	-169	-0-	1778	2		161 9	N	146		159 1						164				
FOSTER LAS															WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656									
10		11315 X	10461	-0-	-854	-0-	10415	2		46 9	Y	42		172 1			4 8			69				
11		11160 X	10411	-0-	-749	-0-	10342	2		69 9	Y	63								132				
12		11532 X	6980	-0-	-4552	-0-	6922	2		58 9	Y	53		97 1			2 8			86				
01		12649 X	12649	-0-	-0-	-0-	12541	2		108 9	Y	98		132 1			1 8			51				
02		9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	9527	2		83 9	Y	75		2 8						124				
03		10757 X	5903	-0-	-4854	-0-	5857	2		46 9	Y	42		1 8						165				
PGE MAGUEY D UNIT LAS															WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557									
10		10598 X	10598	-0-	-0-	-0-	10422	2		176 9	Y	160		103 1			4 8			126				
11		9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	9761	2		153 9	Y	139		205 1						60				
12		10869 X	10869	-0-	-0-	-0-	10670	2		199 9	Y	181		177 1						64				
01		10602 X	9387	-0-	-1215	-0-	9233	2		154 9	Y	140		155 1			1 8			48				
02		7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	7625	2		101 9	Y	92		78 1						62				
03		10881 X	6619	-0-	-4262	-0-	6516	2		103 9	Y	94		73 1						83				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		147699														
PGE MAGUEY B UNIT LAS			WELL #:		B 1H		RRCID -> 275929		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH		9751 PERF.10138		- 15303				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		9455 X	7180	-0-	-	-2275	-0-	-	7159	2	21	9	Y	19	50	1	2	8	62
11		9150 X	7045	-0-	-	-2105	-0-	-	6945	2	100	9	Y	91	117	1			36
12		10199 X	7673	-0-	-	-2526	-0-	-	7509	2	164	9	Y	149	134	1			51
01		10199 X	7428	-0-	-	-2771	-0-	-	7287	2	141	9	Y	128	134	1	1	8	44
02		7123 X	7123	-0-	-	-	-0-	-	7003	2	120	9	Y	109	84	1	1	8	68
*03		9193 X	9193	-0-	-	-	-0-	-	9060	2	133	9	Y	121	88	1	1	8	100
PGE MAGUEY C UNIT LAS			WELL #:		B 1H		RRCID -> 275966		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH		9760 PERF.10125		- 14921				
10		10024 X	10024	-0-	-	-	-0-	-	9983	2	41	9	Y	37	29	1	1	8	35
11		8670 X	7395	-0-	-	-1275	-0-	-	7366	2	29	9	Y	26	48	1			13
12		10653 X	10653	-0-	-	-	-0-	-	10618	2	35	9	Y	32	34	1			11
01		10013 X	9176	-0-	-	-837	-0-	-	9146	2	30	9	Y	27	30	1			8
02		5189 X	5189	-0-	-	-	-0-	-	5167	2	22	9	Y	20	16	1			12
03		9734 X	7301	-0-	-	-2433	-0-	-	7286	2	15	9	Y	14	13	1			13
ERNST UNIT A LAS			WELL #:		2H		RRCID -> 276229		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH		9839 PERF.10231		- 16129				
10		12768 X	12768	-0-	-	-	-0-	-	12481	2	287	9	N	261	359	1	3	8	118
11		6660 X	5194	-0-	-	-1466	-0-	-	5098	2	96	9	N	87					205
12		16275 X	5772	-0-	-	-10503	-0-	-	5659	2	113	9	N	103	184	1			124
01		16275 X	10520	-0-	-	-5755	-0-	-	10309	2	211	9	N	192	182	1			134
02		15225 X	7488	-0-	-	-7737	-0-	-	7319	2	169	9	N	154	186	1	1	8	101
03		12772 X	9820	-0-	-	-2952	-0-	-	9609	2	211	9	N	192	170	1			123
FOSTER UNIT III LAS			WELL #:		B 2H		RRCID -> 276757		COMPL. DATE 09/28/2013		TOTAL DEPTH		9980 PERF.10470		- 16778				
10		5715 X	5715	-0-	-	-	-0-	-	5701	2	14	9	N	13	2	8			48
11		240 X	112	-0-	-	-128	-0-	-	112	2			N	-0-					48
12		8339 X	328	-0-	-	-8011	-0-	-	327	2	1	9	N	1					49
01		8339 X	2434	-0-	-	-5905	-0-	-	2422	2	12	9	N	11					60
02		7801 X	4729	-0-	-	-3072	-0-	-	4709	2	20	9	N	18					78
03		5704 X	5429	-0-	-	-275	-0-	-	5409	2	20	9	N	18	1	8			95
FOSTER LAS			WELL #:		E 2H		RRCID -> 276775		COMPL. DATE 09/25/2013		TOTAL DEPTH		10019 PERF.10436		- 16325				
10		7440 X	6708	-0-	-	-732	-0-	-	6663	2	45	9	N	41	177	1			127
11		8400 X	6619	-0-	-	-1781	-0-	-	6565	2	54	9	N	49					176
12		8680 X	7087	-0-	-	-1593	-0-	-	7030	2	57	9	N	52	1	8			227
01		8680 X	6623	-0-	-	-2057	-0-	-	6568	2	55	9	N	50	171	1			106
02		6583 X	5763	-0-	-	-820	-0-	-	5713	2	50	9	N	45	1	8			150
03		7099 X	6388	-0-	-	-711	-0-	-	6340	2	48	9	N	44					194
FOSTER UNIT IV LAS			WELL #:		C 1H		RRCID -> 277449		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH		10012 PERF.10720		- 18107				
10		6396 X	6396	-0-	-	-	-0-	-	6396	2			N	-0-					70
11		6750 X	5884	-0-	-	-866	-0-	-	5884	2			N	-0-					70
12		8597 X	8597	-0-	-	-	-0-	-	8597	2			N	-0-					70
01		7533 X	6181	-0-	-	-1352	-0-	-	6180	2	1	9	N	1	1	8			70
02		7536 X	7536	-0-	-	-	-0-	-	7536	2			N	-0-					70
03		8215 X	7119	-0-	-	-1096	-0-	-	7118	2	1	9	N	1	1	8			70
FOSTER LAS			WELL #:		F 3H		RRCID -> 277452		COMPL. DATE 03/14/2015		TOTAL DEPTH		10102 PERF.10213		- 17506				
10		10364 X	10364	-0-	-	-	-0-	-	10318	2	46	9	N	42	184	1	1	8	94
11		9630 X	6434	-0-	-	-3196	-0-	-	6393	2	41	9	N	37					131
12		9269 X	8898	-0-	-	-371	-0-	-	8850	2	48	9	N	44	1	8			174
01		10354 X	9401	-0-	-	-953	-0-	-	9350	2	51	9	N	46					220
02		9686 X	8208	-0-	-	-1478	-0-	-	8161	2	47	9	N	43	170	1			93
03		10354 X	9366	-0-	-	-988	-0-	-	9318	2	48	9	N	44	1	8			136

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	11245 X	11245	-0-	-0-	-0-	11072	2	173	9	Y	157	88	1	2 8	140
11	9360 X	7717	-0-	-1643	-0-	7610	2	107	9	Y	97	150	1		87
12	13764 X	8138	-0-	-5626	-0-	7981	2	157	9	Y	143	151	1	2 8	77
01	13764 X	6777	-0-	-6987	-0-	6676	2	101	9	Y	92	132	1	1 8	36
02	8599 X	8599	-0-	-0-	-0-	8504	2	95	9	Y	86	61	1		61
03	9331 X	7382	-0-	-1949	-0-	7318	2	64	9	Y	58	57	1		62
PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996															
10	9052 X	8471	-0-	-581	-0-	8358	2	113	9	Y	103	61	1	1 8	108
11	10817 X	10817	-0-	-0-	-0-	10738	2	79	9	Y	72	106	1		74
12	9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	9222	2	69	9	Y	63	83	1		54
01	9795 X	9795	-0-	-0-	-0-	9685	2	110	9	Y	100	110	1		44
02	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	6023	2	81	9	Y	74	52	1		66
03	6479 X	6101	-0-	-378	-0-	6032	2	69	9	Y	63	54	1		75
PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569															
10	8277 X	5566	-0-	-2711	-0-	5538	2	28	9	Y	25	33	1		57
11	7740 X	5476	-0-	-2264	-0-	5362	2	114	9	Y	104	99	1		62
12	7688 X	5611	-0-	-2077	-0-	5470	2	141	9	Y	128	121	1		69
01	7316 X	5887	-0-	-1429	-0-	5780	2	107	9	Y	97	123	1	1 8	42
02	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5506	2	96	9	Y	87	60	1		69
03	5673 X	5583	-0-	-90	-0-	5502	2	81	9	Y	74	63	1	1 8	79
FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740															
10	7316 X	5801	-0-	-1515	-0-	5801	2			Y	-0-				-0-
11	6450 X	6254	-0-	-196	-0-	6242	2	12	9	Y	11				11
12	6665 X	4985	-0-	-1680	-0-	4985	2			Y	-0-	11	1		-0-
01	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			Y	-0-				-0-
02	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			Y	-0-				-0-
03	6448 X	5114	-0-	-1334	-0-	5114	2			Y	-0-				-0-
FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107															
10	6851 X	6530	-0-	-321	-0-	6491	2	39	9	Y	35	168	1	3 8	73
11	6630 X	5722	-0-	-908	-0-	5692	2	30	9	Y	27				100
12	6665 X	6023	-0-	-642	-0-	6002	2	21	9	Y	19	61	1	2 8	56
01	6665 X	5561	-0-	-1104	-0-	5546	2	15	9	Y	14	49	1		21
02	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	6727	2	21	9	Y	19				40
*03	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	7101	2	17	9	Y	15				55
CHURCHILL OPERATING, LLC 153361															
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526															
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	245	2	75	9	N	68				137
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	272	2	78	9	N	71				208
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	208	2	53	9	N	48	185	1		71
*01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	204	2	90	9	N	82				153
*02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	102	2	76	9	N	69				222
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	142	1		80

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CHURCHILL OPERATING, LLC SCREAMING EAGLE A														CNTY: KARNES			
//CONT.// 27135 700				ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 153361																	
WELL #: 3H				RRCID -> 273428				COMPL. DATE 02/13/2014				TOTAL DEPTH 12293				PERF.13280 - 16441	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	684	2	156	9	N	142						209
11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1765	2	110	9	N	100	182	1				127
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1223	2	128	9	N	116	183	1				60
*01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1282	2	101	9	N	92						152
*02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	657	2	100	9	N	91	185	1				58
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	33	1				25
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC HIGHWAY 183 SWD														224880			
WELL #: 1				RRCID -> 264558				COMPL. DATE 04/01/2012				TOTAL DEPTH 5300				PERF. 4854 - 5200	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. PIERCE														253385			
WELL #: 10H				RRCID -> 260653				COMPL. DATE 11/08/2010				TOTAL DEPTH 10012				PERF.10359 - 14378	
10	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	84	1	1907	2	N	512	444	1				146
						563	9										
11	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	642	1	1167	2	N	374	375	1				145
						411	9										
12	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	405	1	1646	2	N	371	423	1				93
						10	4	408	9								
01	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	445	1	1409	2	N	550	412	1				231
						605	9										
*02	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	409	1	1335	2	N	456	582	1				105
						502	9										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						105
MUMME RANCH														WELL #: 20H			
				RRCID -> 262592				COMPL. DATE 10/31/2010				TOTAL DEPTH 9879				PERF.10145 - 14263	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	1				-0-
11	188 X	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2	15	4	Y	81	80	1				1
						89	9										
12	204 X	204	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	181	176	1				6
						199	9										
01	322 X	322	-0-	-0-	-0-	28	1	104	2	Y	168	173	1				1
						5	4	185	9								
*02	299 X	299	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	258	252	1				7
						284	9										
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						7
PIERCE														WELL #: 20H			
				RRCID -> 265873				COMPL. DATE 10/20/2012				TOTAL DEPTH 9941				PERF.10475 - 19047	
10	11129 X	2227	-0-	-8902	-0-	86	1	1705	2	Y	396	275	1				152
						436	9										
11	10770 X	1653	-0-	-9117	-0-	645	1	928	2	Y	73	185	1				40
						80	9										
12	8556 X	2463	-0-	-6093	-0-	478	1	1713	2	Y	230	229	1				41
						19	4	253	9								
01	7099 X	2234	-0-	-4865	-0-	503	1	1520	2	Y	192	117	1				116
						211	9										
02	1798 X	1211	-0-	-587	-0-	257	1	835	2	Y	108	186	1				38
						119	9										
03	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT						38

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. PIERCE				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253385 WELL #: 21H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
					RRCID -> 265876	COMPL. DATE 10/20/2012	TOTAL	DEPTH	9927	PERF.10465	-	19151	
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	AMT CODE	BALANCE	
10	7347 X	801	-0-	-6546	-0-	30 1 185 9	586 2	Y	168	96 1		73	
11	7110 X	4070	-0-	-3040	-0-	1164 1 807 9	2099 2	Y	734	679 1		128	
12	6789 X	3759	-0-	-3030	-0-	551 1 17 4	1961 2 1230 9	Y	1118	851 1		395	
01	5115 X	2098	-0-	-3017	-0-	458 1 271 9	1369 2	Y	246	586 1		55	
*02	7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	1412 1 1764 9	4788 2	Y	1604	1142 1		517	
03	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT			517	
PIERCE				WELL #: 11H	RRCID -> 271314	COMPL. DATE 12/22/2013	TOTAL	DEPTH	10030	PERF.10350	-	14476	
10	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	60 1 572 9	1331 2	N	520	542 1		132	
11	2040 X	836	-0-	-1204	-0-	241 1 245 9	350 2	N	223	246 1		109	
12	2108 X	1927	-0-	-181	-0-	289 1 12 4	1198 2 428 9	N	389	395 1		103	
01	2604 X	2306	-0-	-298	-0-	418 1 569 9	1319 2	N	517	411 1		209	
*02	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	411 1 402 9	1356 2	N	365	492 1		82	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82	
PIERCE				WELL #: 12H	RRCID -> 271315	COMPL. DATE 12/26/2013	TOTAL	DEPTH	9980	PERF.10410	-	16789	
10	5642 X	2394	-0-	-3248	-0-	72 1 381 9	1941 2	N	346	461 1		49	
11	5460 X	2575	-0-	-2885	-0-	578 1 528 9	1469 2	N	480	244 1		285	
12	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	1383 1 41 4	5254 2 1096 9	N	996	1089 1		192	
01	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	1510 1 781 9	4713 2	N	710	604 1		298	
*02	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	1119 1 488 9	3622 2	N	444	665 1		77	
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT			77	
MIDDLETON-SACHS A UNIT				WELL #: 12H	RRCID -> 273725	COMPL. DATE 12/11/2013	TOTAL	DEPTH	8450	PERF. 9025	-	15227	
10	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	674 1 12 9	1669 2	N	11	9 0		2	
11	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	502 1 26 9	1291 2	N	24	22 0		4	
12	1767 X	1709	-0-	-58	-0-	437 1 46 9	1226 2	N	42	43 0		3	
01	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	573 1 22 9	1318 2	N	20	14 0		9	
*02	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	589 1 8 9	1085 2	N	7	15 0		1	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. PIERCE				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253385 WELL #: 31H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
					RRCID -> 274636	COMPL. DATE 10/18/2014	TOTAL DEPTH	9919	PERF.10420 - 17797				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	5549 X	2907	-0-	-2642	-0-	113 1 637 9	2157 2	N	579	606 1		165	
11	5370 X	3523	-0-	-1847	-0-	1122 1 414 9	1987 2	N	376	367 1		174	
12	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	775 1 23 4	2860 2 700 9	N	636	643 1		167	
01	4464 X	3464	-0-	-1000	-0-	661 1 724 9	2079 2	N	658	551 1		274	
02	4176 X	2982	-0-	-1194	-0-	582 1 502 9	1898 2	N	456	607 1		123	
03	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			N	NO RPT			123	

BOOTH-MIDDLETON C UNIT				WELL #: 13H	RRCID -> 274783	COMPL. DATE 07/01/2014	TOTAL DEPTH	8874	PERF. 8920 - 15356				
10	837 N	179	-0-	-658	-0-	48 1 7 9	124 2	N	6	4 0		2	
11	720 N	439	-0-	-281	-0-	110 1 11 9	318 2	N	10	12 0		-0-	
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	107 1 20 9	307 2	N	18	15 0		3	
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	165 1 12 9	404 2	N	11	13 0		1	
*02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	280 1 4 9	450 2	N	4	5 0		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BOOTH-MIDDLETON D UNIT				WELL #: 30H	RRCID -> 274786	COMPL. DATE 07/01/2014	TOTAL DEPTH	8862	PERF. 9022 - 14741				
10	2201 N	1074	-0-	-1127	-0-	303 1 14 9	757 2	N	13	12 0		1	
11	1740 N	995	-0-	-745	-0-	277 1 20 9	698 2	N	18	18 0		1	
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	253 1 22 9	704 2	N	20	18 0		3	
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	374 1 28 9	893 2	N	25	25 0		3	
*02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	352 1 17 9	708 2	N	15	18 0		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BOOTH-MIDDLETON B UNIT				WELL #: 11H	RRCID -> 274856	COMPL. DATE 07/01/2014	TOTAL DEPTH	8861	PERF. 8855 - 15480				
10	2728 X	2162	-0-	-566	-0-	402 1 800 9	960 2	N	727	805 0		35	
11	2370 X	1887	-0-	-483	-0-	416 1 326 9	1145 2	N	296	312 0		19	
12	2449 X	1951	-0-	-498	-0-	495 1 32 9	1424 2	N	29	46 0		2	
01	2418 X	2212	-0-	-206	-0-	635 1 67 9	1510 2	N	61	63 0		-0-	
02	2262 X	1692	-0-	-570	-0-	484 1 339 9	869 2	N	308	298 0		10	
03	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N	NO RPT			10	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. PIERCE				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253385 WELL #: 30H		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
						RRCID -> 274947		COMPL. DATE 10/18/2014		TOTAL DEPTH 9918		PERF.10440 - 18326							
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
10	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-				174 77	1 9	4077	2	N	70	36	1			35
11	3630 X	2030	-0-	-1600	-0-				528 32	1 9	1470	2	N	29	49	1			15
12	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-				1203 31	1 4	4494	2 9	N	93	89	1			19
01	4557 X	4545	-0-	-12	-0-				1089 83	1 9	3373	2	N	75	69	1			25
02	4263 X	2620	-0-	-1643	-0-				566 41	1 9	2013	2	N	37	59	1			3
03	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-								N	NO RPT					3
BOOTH-MIDDLETON A UNIT				WELL #: 10H		RRCID -> 275231		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 8841		PERF. 9035 - 16047							
10	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-				529 1046	1 9	1273	2	N	951	956	0			76
11	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-				497 927	1 9	1352	2	N	843	832	0			87
12	2697 X	2432	-0-	-265	-0-				444 765	1 9	1223	2	N	695	757	0			25
01	2697 X	2437	-0-	-260	-0-				548 648	1 9	1241	2	N	589	573	0			41
02	2668 X	1354	-0-	-1314	-0-				400 230	1 9	724	2	N	209	242	0			8
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-								N	NO RPT					8
BOOTH-MIDDLETON D UNIT				WELL #: 31H		RRCID -> 275338		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 8859		PERF. 9805 - 14754							
10	1798 X	981	-0-	-817	-0-				264 36	1 9	681	2	N	33	39	0			1
11	1740 X	1203	-0-	-537	-0-				306 63	1 9	834	2	N	57	53	0			5
12	1612 X	1131	-0-	-481	-0-				259 86	1 9	786	2	N	78	73	0			10
01	1333 X	1012	-0-	-321	-0-				278 98	1 9	636	2	N	89	95	0			4
*02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-				489 64	1 9	1054	2	N	58	60	0			2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					2
GILBERT-LANDRUM B UNIT				WELL #: 41H		RRCID -> 276726		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8549		PERF. 8511 - 17815							
10	6262 X	4372	-0-	-1890	-0-				911 501	1 9	2960	2	Y	455	414	1			74
11	6060 X	2200	-0-	-3860	-0-				739 526	1 9	935	2	Y	478	422	1			130
12	6262 X	1918	-0-	-4344	-0-				698 442	1 9	778	2	Y	402	502	1			30
01	6262 X	1648	-0-	-4614	-0-				550 395	1 9	703	2	Y	359	291	1			98
02	5220 X	1817	-0-	-3403	-0-				841 498	1 9	478	2	Y	453	370	1			181
03	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-								Y	NO RPT					181

05/14/2020
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1057

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. GILBERT-LANDRUM A UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253385 WELL #: 40H		ASSOCIATED RRCID -> 277086		CAPACITY COMPL. DATE 09/22/2014				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130						
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
10	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-			1451 900	1 9	4631	2	Y	818	809	1			140
11	6750 X	4573	-0-	-2177	-0-			1532 904	1 9	2137	2	Y	822	815	1			147
12	6975 X	3787	-0-	-3188	-0-			1407 950	1 9	1430	2	Y	864	909	1			102
01	6975 X	3799	-0-	-3176	-0-			1317 960	1 9	1522	2	Y	873	866	1			109
02	6438 X	3702	-0-	-2736	-0-			1934 828	1 9	940	2	Y	753	703	1			159
03	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-							Y	NO RPT					159
EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC DONNELL SWD				256690 WELL #: 1		RRCID -> 273541		COMPL. DATE 12/13/2013				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610						
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
GULFTEX ENERGY, LLC SNOWDEN-OTTO EF				338751 WELL #: 1H		RRCID -> 270430		COMPL. DATE 08/16/2013				TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231						
10	2722 N	2396	-0-	-326	-0-			163 283	1 9	1950	3	Y	257	201	1			66
11	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-			164 187	1 9	1881	3	Y	170	200	1			36
12	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-			362 176	1 9	1747	3	Y	160	184	1			12
01	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-			3 293	1 9	1981	3	Y	266	204	1			74
*02	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-			272 166	1 9	1629	3	Y	151	179	1			46
03	2294 N	2204	-0-	-90	-0-			169 205	1 9	1830	3	Y	186	204	1			28
SNOWDEN-OTTO EF				WELL #: 2H		RRCID -> 271308		COMPL. DATE 08/09/2013				TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301						
10	1798 N	1725	-0-	-73	-0-			150 249	1 9	1326	3	Y	226	153	1			109
11	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-			114 145	1 9	1310	3	Y	132	139	1			102
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-			191 136	1 9	1176	3	Y	124	124	1			102
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-			4 218	1 9	1115	3	Y	198	116	1			184
*02	452 N	452	-0-	-0-	-0-			38 6	1 9	408	3	Y	5	45	1			144
*03	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-			129 32	1 9	1376	3	Y	29	45	1			128

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.					499978										
EVANS H				WELL #:	1	RRCID ->	253413	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL	DEPTH	10141	PERF.10509	-	14201
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	1395 X	1293	-0-	-102	-0-	31	1	1210	3	N	47	41	1		88
11	1410 X	1081	-0-	-329	-0-	52	9	1010	3	N	6	57	1		37
12	1457 X	1029	-0-	-428	-0-	64	1	970	3	N	20				57
01	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	7	9	2125	3	N	116	155	1		18
02	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	37	1	1738	3	N	19				37
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	22	9			N	NO RPT				37
ALDERMAN A67				WELL #:	4H	RRCID ->	267758	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL	DEPTH	9887	PERF.	N/A	
10	6107 X	4803	-0-	-1304	-0-	4740	2	63	9	N	57				213
11	5460 X	5010	-0-	-450	-0-	5010	2			N	-0-				213
12	5642 X	4969	-0-	-673	-0-	217	1	4684	2	N	62				275
01	5642 X	5076	-0-	-566	-0-	68	9	4668	2	N	78				353
02	5017 X	4891	-0-	-126	-0-	322	1	4666	2	N	74	362	1		65
03	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-	86	9			N	NO RPT				65
HIXON				WELL #:	2H	RRCID ->	268639	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL	DEPTH	9895	PERF.10364	-	14813
10	4898 X	3517	-0-	-1381	-0-	3312	2	205	9	N	186	126	1		102
11	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5341	2	212	9	N	193	232	1		63
12	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4631	2	150	9	N	136	52	1		147
01	4712 X	4289	-0-	-423	-0-	13	1	4013	2	N	239	344	1		42
02	5365 X	4532	-0-	-833	-0-	263	9			N	282	284	1		40
03	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-	4222	2	310	9	N	NO RPT				40
HARLE				WELL #:	3H	RRCID ->	269791	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL	DEPTH	10226	PERF.10399	-	14446
10	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	282	1	1589	3	N	316	312	1		39
11	2370 N	2306	-0-	-64	-0-	348	9	1542	3	N	357	273	1		123
12	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	371	1	1301	3	N	293	402	1		14
01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	393	9	1316	3	N	220	172	1		62
02	2233 N	2093	-0-	-140	-0-	325	1	1446	3	N	201	228	1		35
03	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-	322	9			N	NO RPT				35
EVANS H				WELL #:	2	RRCID ->	271583	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL	DEPTH	10141	PERF.10228	-	16072
10	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	323	1	2860	3	N	12				107
11	2310 X	1528	-0-	-782	-0-	13	9	1139	3	N	112	184	1		35
12	4433 X	2182	-0-	-2251	-0-	266	1	1858	3	N	38				73
01	4433 X	1213	-0-	-3220	-0-	123	9	1126	3	N	4	66	1		11
02	4147 X	117	-0-	-4030	-0-	282	1			N	-0-				11
03	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-	42	9	100	3	N	NO RPT				11
						83	1								
						4	9								
						17	1								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978									
COOKE, ETHYL P. W. W.				WELL #:	1	RRCID -> 284341	COMPL. DATE 09/28/2014	TOTAL DEPTH	3762	PERF. N/A				
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
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
CLSCM, LTD				WELL #:	1H	RRCID -> 287989	COMPL. DATE 02/24/2014	TOTAL DEPTH	8944	PERF. 9325 - 14771				
10	29419 X	3167	-0-	-26252	-0-	91 1	2407 3	Y	608	673 1				76
						669 9								
11	28470 X	2722	-0-	-25748	-0-	35 1	2133 3	Y	504	456 1				124
						554 9								
12	29419 X	1833	-0-	-27586	-0-	161 1	1269 3	Y	366	450 1				40
						403 9								
01	29419 X	2899	-0-	-26520	-0-	1383 1	910 3	Y	551	452 1				139
						606 9								
02	27521 X	2491	-0-	-25030	-0-	49 1	1950 3	Y	447	550 1				36
						492 9								
03	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-			Y	NO RPT					36
SHORT				WELL #:	1H	RRCID -> 287991	COMPL. DATE 10/27/2013	TOTAL DEPTH	9074	PERF. 9530 - 13676				
10	28303 X	728	-0-	-27575	-0-	55 1	485 3	N	171	223 1				115
						188 9								
11	27390 X	437	-0-	-26953	-0-	43 1	185 3	N	190	205 1				100
						209 9								
12	28303 X	707	-0-	-27596	-0-	60 1	397 3	N	227	289 1				38
						250 9								
01	28303 X	951	-0-	-27352	-0-	52 1	700 3	N	181	169 1				50
						199 9								
02	26477 X	988	-0-	-25489	-0-	114 1	680 3	N	176	137 1				89
						194 9								
03	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT					89
COOKE, ETHYL P. G.U. 'A'				WELL #:	3H	RRCID -> 288200	COMPL. DATE 07/15/2016	TOTAL DEPTH	10018	PERF. 10426 - 17006				
10	69781 X	7703	-0-	-62078	-0-	684 1	6047 3	N	884	913 1				172
						972 9								
11	67530 X	7114	-0-	-60416	-0-	1178 1	5050 3	N	805	910 1				67
						886 9								
12	69781 X	6978	-0-	-62803	-0-	792 1	5212 3	N	885	738 1				214
						974 9								
01	69781 X	7135	-0-	-62646	-0-	422 1	5743 3	N	882	876 1				220
						970 9								
02	65279 X	6401	-0-	-58878	-0-	808 1	4831 3	N	693	725 1				188
						762 9								
03	69781 X	NO RPT	-0-	-69781	-0-			N	NO RPT					188

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
LIGHTNING OIL COMPANY					500600												
CUTLASS EAST				WELL #:	B 2	RRCID ->	276862	COMPL. DATE	12/21/2013	TOTAL	DEPTH	8748	PERF.	9316	-	14849	
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
10	2325 X	1794	-0-	-531	-0-			79	1	1715	2	N	-0-	182	1		107
11	2490 X	1883	-0-	-607	-0-			79	1	1725	2	N	72				179
								79	9								
12	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-			79	1	3135	2	N	166	99	1	1 8	245
								183	9								
01	2573 X	2511	-0-	-62	-0-			79	1	2357	2	N	68				313
								75	9								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				313
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				313
CUTLASS EAST				WELL #:		RRCID ->	276895	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	9275	-	16162	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
MATADOR PRODUCTION COMPANY				532993		RRCID ->	263150	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL	DEPTH	9335	PERF.	9128	-	13839	
AFFLECK				WELL #:	1H												
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-			518	3	110	9	N	100				165
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-			350	3	65	9	N	59	1	8		223
12	186 N	184	-0-	-2	-0-			152	3	32	9	N	29	182	1		70
01	620 N	60	-0-	-560	-0-			49	3	11	9	N	10				80
02	406 N	182	-0-	-224	-0-			91	3	91	9	N	83				163
*03	532 N	532	-0-	-0-	-0-			497	3	35	9	N	32				195
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC				609267		RRCID ->	286135	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL	DEPTH	6015	PERF.	4862	-	5558	
FOWLERTON SWD				WELL #:	1												
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-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
PAYROCK II, LLC				646915		RRCID ->	284292	COMPL. DATE	09/30/2017	TOTAL	DEPTH	9076	PERF.	9600	-	15810	
ALWAYS DREAMING				WELL #:	1EH												
10	28427 X	21479	-0-	-6948	-0-			19590	2	1889	9	N	1717	1839	1	11 8	306
11	27510 X	17254	-0-	-10256	-0-			15718	2	1536	9	N	1396	1425	1		277
12	25265 X	17675	-0-	-7590	-0-			15718	2	1957	9	N	1779	1779	1		277
01	25265 X	6950	-0-	-18315	-0-			4988	2	1962	9	N	1784	1779	1		282
02	22765 X	10326	-0-	-12439	-0-			9072	2	1254	9	N	1140	1379	1		43
03	21483 X	16335	-0-	-5148	-0-			14525	2	1810	9	N	1645	1400	1		288
CITATION				WELL #:	1EH	RRCID ->	286893	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL	DEPTH	9999	PERF.	9760	-	19480	
10	128433 X	61339	-0-	-67094	-0-			55596	2	5743	9	N	5221	5290	1	38 8	498
11	95910 X	44896	-0-	-51014	-0-			39775	2	5121	9	N	4655	4550	1		603
12	84258 X	44192	-0-	-40066	-0-			39775	2	4417	9	N	4015	4015	1		603
01	73377 X	56312	-0-	-17065	-0-			51513	2	4799	9	N	4363	4509	1		457
02	60204 X	39511	-0-	-20693	-0-			35553	2	3958	9	N	3598	3547	1		508
03	61349 X	41649	-0-	-19700	-0-			37814	2	3835	9	N	3486	3859	1		135

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
PAYROCK II, LLC				//CONT.//	646915												
DARK STAR				WELL #:	1EH	RRCID ->	287010	COMPL. DATE	10/22/2018	TOTAL	DEPTH	8768	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
10	SHUT IN	37853	-0-	37853	284403	34397	2 3456 9	N	3142	2982	1	41	8	324			
11	SHUT IN	18236	-0-	18236	302639	15380	2 2856 9	N	2596	2535	1			385			
12	SHUT IN	11049	-0-	11049	313688	9649	2 1400 9	N	1273	1273	1			385			
01	SHUT IN	22544	-0-	22544	336232	20274	2 2270 9	N	2064	2136	1			313			
02	SHUT IN	18737	-0-	18737	354969	16795	2 1942 9	N	1765	1778	1	2	8	298			
03	SHUT IN	18192	-0-	18192	373161	16147	2 2045 9	N	1859	1910	1			247			
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.				651780	RRCID -> 287777				COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL	DEPTH	12639	PERF.	12754 - 18985		
MEDINA UNIT				WELL #:	10H												
10	75888 X	14583	-0-	-61305	-0-	1715	1 10367 3	Y	2274	2216	1			130			
						2501	9										
11	73440 X	12264	-0-	-61176	-0-	1460	1 8434 3	Y	2145	2183	1			92			
						10	4 2360 9										
12	75888 X	13021	-0-	-62867	-0-	1600	1 9030 3	Y	2155	2186	1			61			
						20	4 2371 9										
01	75888 X	12661	-0-	-63227	-0-	1677	1 8752 3	Y	2029	2059	1			31			
						2232	9										
02	13630 X	4974	-0-	-8656	-0-	833	1 3021 3	Y	1018	955	1			94			
						1120	9										
03	14570 X	7360	-0-	-7210	-0-	1055	1 4567 3	Y	1580	1576	1			98			
						1738	9										
MEDINA UNIT				WELL #:	11H	RRCID -> 287779	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL	DEPTH	12642	PERF.	12726 - 18101				
10	75888 X	11827	-0-	-64061	-0-	1345	1 8130 3	Y	2138	2085	1			121			
						2352	9										
11	73440 X	9944	-0-	-63496	-0-	1160	1 6701 3	Y	1886	1926	1			81			
						8	4 2075 9										
12	75888 X	10577	-0-	-65311	-0-	1244	1 7021 3	Y	2087	2111	1			57			
						16	4 2296 9										
01	75888 X	9911	-0-	-65977	-0-	1291	1 6746 3	Y	1704	1737	1			24			
						1874	9										
02	11078 X	8076	-0-	-3002	-0-	1399	1 5067 3	Y	1464	1358	1			130			
						1610	9										
03	11842 X	8722	-0-	-3120	-0-	1295	1 5603 3	Y	1658	1687	1			101			
						1824	9										
MEDINA UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 287780	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL	DEPTH	12644	PERF.	12779 - 19592				
10	92566 X	16746	-0-	-75820	-0-	1977	1 11949 3	Y	2564	2495	1			145			
						2820	9										
11	89580 X	14055	-0-	-75525	-0-	1680	1 9704 3	Y	2418	2461	1			102			
						11	4 2660 9										
12	92566 X	14449	-0-	-78117	-0-	1789	1 10098 3	Y	2308	2346	1			64			
						23	4 2539 9										
01	92566 X	13697	-0-	-78869	-0-	1781	1 9299 3	Y	2379	2408	1			35			
						2617	9										
02	14B2 EXT	4629	-0-	4629	4629	756	1 2738 3	Y	1032	972	1			95			
						1135	9										
03	14B2 EXT	7467	-0-	7467	12096	1097	1 4749 3	Y	1474	1477	1			92			
						1621	9										
MEDINA UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 287965	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL	DEPTH	12282	PERF.	12737 - 17385				
10	24149 X	3160	-0-	-20989	-0-	2491	1 669 9	Y	608	638	1			90			
11	23370 X	2925	-0-	-20445	-0-	2373	1 552 9	Y	502	507	1			85			
12	24149 X	-0-	-0-	-24149	-0-			Y	351	378	1			58			
01	24149 X	-0-	-0-	-24149	-0-			Y	566	465	1			159			
02	22591 X	2006	-0-	-20585	-0-	1645	1 361 9	Y	328	456	1			31			
*03	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	1946	1 719 9	Y	654	628	1			57			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MEDINA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288199 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12312 PERF.12476 - 16581														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
10	0 W	2307	-0-		2307	80700		1918	1	389	9	N	354	143
11	0 W	2245	-0-		2245	82945		2022	1	223	9	N	203	334
12	0 W	2504	-0-		2504	85449		1834	1	670	9	N	609	209
01	0 W	2005	-0-		2005	87454		1433	1	65	3	N	461	123
								507	9					
02	0 W	1973	-0-		1973	89427		1224	1	749	9	N	681	239
03	0 W	2828	-0-		2828	92255		186	1	1673	3	N	881	209
								969	9					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462														
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717														
10	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-			957	1	1333	3	Y	376	218
								427	4		44	5		
11	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-			1028	1	1188	3	Y	384	353
								413	4		48	5		
12	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-			1525	1	529	3	Y	368	333
								530	4		108	5		
01	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-			1394	1	819	3	Y	394	325
								408	4		83	5		
02	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-			1180	1	918	3	Y	329	271
								336	4		71	5		
*03	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-			910	1	1205	3	Y	342	265
								288	4		141	5		
MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331														
10	1550 N	1464	-0-	-86	-0-			437	1	657	3	Y	94	273
								211	4		56	5		
11	1410 N	1204	-0-	-206	-0-			400	1	507	3	Y	56	329
								176	4		59	5		
12	1550 N	1403	-0-	-147	-0-			646	1	252	3	Y	109	240
								253	4		132	5		
01	1457 N	1077	-0-	-380	-0-			472	1	301	3	Y	76	316
								150	4		70	5		
02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-			497	1	433	3	Y	80	199
								159	4		93	5		
03	1395 N	1278	-0-	-117	-0-			403	1	558	3	Y	92	291
								133	4		83	5		
FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418														
10	3100 N	3191	-0-	91	91			1052	1	1464	3	Y	143	335
								470	4		48	5		
11	3000 N	3269	-0-	269	360			1188	1	1373	3	Y	159	494
								478	4		55	5		
12	3512 X	3152	-0-	-360	-0-			1728	1	588	3	Y	148	452
								588	4		85	5		
01	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-			1262	1	742	3	Y	135	389
								370	4		75	5		
02	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-			1579	1	1205	3	Y	120	320
								441	4		63	5		
*03	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-			1241	1	1603	3	Y	127	447
								383	4		157	5		

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) REPSOL OIL & GAS USA, LLC K. R. BRACKEN														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 703462 WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2449 N	2287	-0-	-162	-0-	637 308	1 4	959 83	3 5	Y	273	298	1	231
11	1920 N	1823	-0-	-97	-0-	582 257	1 4	738 86	3 5	Y	145	266	1	110
12	2108 N	180	-0-	-1928	-0-	87 35	1 4	35 20	3 5	Y	3	110	1	3
01	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	988 314	1 4	631 149	3 5	Y	249	115	1	137
02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	435 144	1 4	393 101	3 5	Y	131	82	1	186
*03	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	526 175	1 4	732 113	3 5	Y	160	195	1	151
MCCLAUGHERTY														
WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205														
10	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	1073 488	1 4	1520 69	3 5	Y	32			514
11	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	1214 498	1 4	1432 83	3 5	Y	94	194	1	414
12	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	1788 675	1 4	675 292	3 5	Y	77			491
01	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	1969 600	1 4	1204 203	3 5	Y	61	199	1	353
02	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	1620 502	1 4	1373 251	3 5	Y	52			405
*03	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	1628 529	1 4	2213 302	3 5	Y	63			468
R. A. BRACKEN														
WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251														
10	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	966 468	1 4	1461 131	3 5	Y	158	291	1	79
11	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	1029 455	1 4	1309 156	3 5	Y	203	185	1	97
12	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	1251 502	1 4	501 295	3 5	Y	169	180	1	86
01	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	1550 495	1 4	993 242	3 5	Y	213	179	1	120
02	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	1054 352	1 4	963 258	3 5	Y	223	191	1	152
*03	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	980 328	1 4	1372 216	3 5	Y	500	230	1	422
K. R. BRACKEN														
WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464														
10	5394 X	4705	-0-	-689	-0-	1400 694	1 4	2165 227	3 5	Y	199	231	1	169
11	4050 X	3544	-0-	-506	-0-	1153 527	1 4	1514 218	3 5	Y	120	198	1	91
12	4743 X	3788	-0-	-955	-0-	1642 701	1 4	700 516	3 5	Y	208	92	1	207
01	4743 X	3820	-0-	-923	-0-	1680 553	1 4	1109 320	3 5	Y	144	272	1	79
02	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	1332 470	1 4	1285 419	3 5	Y	159	47	1	191
*03	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	1149 394	1 4	1648 289	3 5	Y	92	196	1	87

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) REPSOL OIL & GAS USA, LLC R. A. BRACKEN														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 703462 WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	1031 1	1596 3	Y		183	96 1			91
						512 4	168 5							
11	1860 X	1499	-0-	-361	-0-	468 1	615 3	Y		103	145 1			49
						214 4	89 5							
12	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	808 1	345 3	Y		155	125 1			79
						346 4	257 5							
01	2480 X	1738	-0-	-742	-0-	737 1	486 3	Y		121	132 1			68
						242 4	140 5							
02	2320 X	1458	-0-	-862	-0-	496 1	487 3	Y		118	106 1			80
						178 4	167 5							
03	2480 X	1802	-0-	-678	-0-	502 1	720 3	Y		256	120 1			216
						172 4	126 5							
R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449														
10	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	934 1	1446 3	Y		156	149 1			78
						464 4	152 5							
11	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	1064 1	1397 3	Y		211	189 1			100
						486 4	201 5							
12	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	1359 1	587 3	Y		201	199 1			102
						588 4	452 5							
01	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	1348 1	890 3	Y		239	206 1			135
						444 4	257 5							
02	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	996 1	979 3	Y		207	201 1			141
						358 4	339 5							
*03	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	887 1	1272 3	Y		424	207 1			358
						304 4	223 5							
R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386														
10	3100 N	1588	-0-	-1512	501	374 1	580 3	Y		352	554 1			176
						186 4	61 5							
11	1884 N	1383	-0-	-501	-0-	341 1	448 3	Y		339	354 1			161
						156 4	65 5							
12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	491 1	213 3	Y		442	379 1			224
						214 4	167 5							
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	497 1	329 3	Y		401	399 1			226
						164 4	95 5							
02	1102 N	903	-0-	-199	-0-	260 1	257 3	Y		184	285 1			125
						94 4	90 5							
03	1178 N	1132	-0-	-46	-0-	190 1	272 3	Y		506	204 1			427
						65 4	48 5							
K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811														
10	4402 X	2395	-0-	-2007	-0-	750 1	1156 3	Y		-0-	53 1			-0-
						371 4	118 5							
11	3360 X	2626	-0-	-734	-0-	868 1	1140 3	Y		52	13 1			39
						397 4	164 5							
12	3472 X	2739	-0-	-733	-0-	1229 1	523 3	Y		74	40 1			73
						523 4	383 5							
01	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	1198 1	791 3	Y		110	122 1			61
						394 4	228 5							
02	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	947 1	902 3	Y		113	36 1			138
						330 4	282 5							
*03	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	919 1	1319 3	Y		44	141 1			41
						315 4	231 5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																	
K. R. BRACKEN																	
//CONT.// 27135 700																	
//CONT.// 703462																	
WELL #: B 2H																	
RRCID -> 271717																	
COMPL. DATE 05/17/2013																	
TOTAL DEPTH 11830																	
PERF.12313 - 17902																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3658 X	2003	-0-	-0-	-1655	-0-	606 1	933 3	299 4	95 5	Y	64	15 1				54
11	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	-0-	1201 1	1578 3	549 4	227 5	Y	209	105 1				158
12	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	-0-	2650 1	1122 3	1123 4	810 5	Y	234	159 1				233
01	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	-0-	1564 1	1028 3	512 4	289 5	Y	104	280 1				57
02	3654 X	490	-0-	-0-	-3164	-0-	184 1	173 3	63 4	52 5	Y	16	34 1				39
03	5952 X	3836	-0-	-0-	-2116	-0-	1235 1	1772 3	424 4	310 5	Y	86	44 1				81

R. A. BRACKEN																	
WELL #: A 1H																	
RRCID -> 272408																	
COMPL. DATE 01/21/2015																	
TOTAL DEPTH 11789																	
PERF.12400 - 17488																	
10	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	-0-	814 1	1260 3	404 4	133 5	Y	227	153 1				113
11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	-0-	536 1	712 3	248 4	108 5	Y	130	181 1				62
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	-0-	716 1	311 3	311 4	243 5	Y	131	126 1				67
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	-0-	721 1	487 3	243 4	157 5	Y	128	123 1				72
02	1682 N	1492	-0-	-0-	-190	-0-	501 1	501 3	183 4	182 5	Y	114	109 1				77
03	1736 N	1441	-0-	-0-	-295	-0-	399 1	572 3	137 4	100 5	Y	212	110 1				179

FRANKLIN																	
WELL #: A 2H																	
RRCID -> 272754																	
COMPL. DATE 02/01/2014																	
TOTAL DEPTH 10702																	
PERF.12242 - 18071																	
10	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	-0-	775 1	1200 3	385 4	126 5	Y	208	242 1				121
11	2520 X	2364	-0-	-0-	-156	-0-	726 1	963 3	335 4	146 5	Y	176	135 1				162
12	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	-0-	977 1	426 3	426 4	336 5	Y	167	178 1				151
01	2604 N	2552	-0-	-0-	-52	-0-	1053 1	713 3	426 4	336 5	Y	181	182 1				150
02	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	-0-	355 4	232 5	877 1	887 3	Y	218	188 1				180
*03	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	-0-	325 4	332 5	827 1	1186 3	Y	191	223 1				148
							284 4	208 5									

FRANKLIN																	
WELL #: A 3H																	
RRCID -> 272760																	
COMPL. DATE 02/01/2014																	
TOTAL DEPTH 11717																	
PERF.12191 - 18071																	
10	3	-0-	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	-0-	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	-0-	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	-0-	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	-0-	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
R. A. BRACKEN															
WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	709	1	1097	3	Y	104	121	1		52
						352	4	115	5						
11	2160 N	1916	-0-	-244	-0-	599	1	796	3	Y	112	111	1		53
						277	4	121	5						
12	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	818	1	355	3	Y	121	113	1		61
						356	4	278	5						
01	2325 N	1868	-0-	-457	-0-	782	1	528	3	Y	114	111	1		64
						263	4	170	5						
02	1856 N	1765	-0-	-91	-0-	595	1	601	3	Y	114	100	1		78
						220	4	224	5						
*03	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	570	1	818	3	Y	229	114	1		193
						195	4	143	5						
FRANKLIN															
WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	40	1	28	3	Y	-0-				-0-
						14	4	10	5						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	46	-0-	46	46	15	1	22	3	Y	-0-				-0-
						5	4	4	5						
FRANKLIN															
WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307															
10	9362 X	5603	-0-	-3759	-0-	1599	1	2478	3	Y	427	507	1		164
						794	4	262	5						
11	9060 X	5099	-0-	-3961	-0-	1536	1	2057	3	Y	422	346	1		240
						716	4	326	5						
12	9362 X	3496	-0-	-5866	-0-	1357	1	597	3	Y	419	267	1		392
						597	4	484	5						
01	7750 X	4253	-0-	-3497	-0-	1732	1	1180	3	Y	325	481	1		236
						588	4	395	5						
02	4495 X	4268	-0-	-227	-0-	1337	1	1407	3	Y	389	468	1		157
						515	4	581	5						
*03	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	1637	1	2350	3	Y	382	409	1		130
						562	4	413	5						
FRANKLIN															
WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320															
10	3968 X	1048	-0-	-2920	-0-	262	1	406	3	Y	188	213	1		72
						130	4	43	5						
11	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	32	86	1		18
12	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	3	18	1		3
01	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	98	30	1		71
02	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	211	197	1		85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	111	158	1		38

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) REPSOL OIL & GAS USA, LLC FRANKLIN				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 703462 WELL #: D 1H		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
				RRCID -> 276846		COMPL. DATE 03/08/2015		TOTAL		DEPTH 11758		PERF.12544 - 18174			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	6510 X	3067	-0-	-3443	-0-	866 1	1341 3	430 4	141 5	Y	263	330 1			101
11	6300 X	2891	-0-	-3409	-0-	844 1	1120 3	390 4	170 5	Y	334	245 1			190
12	5425 X	3264	-0-	-2161	-0-	1320 1	579 3	579 4	464 5	Y	293	209 1			274
01	5208 X	2884	-0-	-2324	-0-	1158 1	784 3	391 4	256 5	Y	268	347 1			195
02	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	832 1	858 3	314 4	337 5	Y	260	350 1			105
*03	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	1050 1	1506 3	360 4	264 5	Y	282	291 1			96
FRANKLIN				WELL #: D 2H		RRCID -> 276926		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL		DEPTH 11683		PERF.12351 - 17267	
10	2914 X	1216	-0-	-1698	-0-	350 1	541 3	174 4	57 5	Y	85	90 1			33
11	2820 X	1541	-0-	-1279	-0-	473 1	633 3	220 4	99 5	Y	105	78 1			60
12	2914 X	1009	-0-	-1905	-0-	411 1	181 3	181 4	146 5	Y	82	66 1			76
01	1984 X	1585	-0-	-399	-0-	649 1	440 3	219 4	144 5	Y	121	109 1			88
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	327 1	340 3	125 4	137 5	Y	70	130 1			28
*03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	332 1	476 3	114 4	83 5	Y	91	88 1			31
FRANKLIN				WELL #: D 6H		RRCID -> 276927		COMPL. DATE 03/22/2015		TOTAL		DEPTH 11670		PERF.12428 - 16713	
10	7 X	7	-0-	-0-	-0-	2 1	4 3	1 4		Y	-0-				-0-
11	6 X	4	-0-	-2	-0-	1 1	2 3	1 4		Y	-0-				-0-
12	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-
01	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC PC-Q EF				781915 WELL #: 4H		RRCID -> 259737		COMPL. DATE 07/03/2010		TOTAL		DEPTH 11891		PERF.12024 - 16336	
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	508 1	315 3	81 4	13 9	Y	12	11 1			1
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	560 1	392 3	89 4	1 9	Y	1	2 1			-0-
12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	612 1	308 3	155 4		Y	-0-				-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	261 1	59 3	39 4		Y	-0-				-0-
02	1015 N	812	-0-	-203	-0-	388 1	157 3	267 4		Y	-0-				-0-
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.// 781915									
CARDEN EF				WELL #:		1H	RRCID -> 260067	COMPL. DATE 11/01/2010	TOTAL DEPTH	9916	PERF.10195 - 15056		
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
10	7223 X	6724	-0-	-499	-0-	521 36 4	6086 81 9	3	Y	74			86
11	6690 X	6400	-0-	-290	-0-	585 38 4	5716 61 9	3	Y	55	57 1		84
12	6634 X	5011	-0-	-1623	-0-	506 36 4	4459 10 9	3	Y	9	33 1		60
01	6634 X	3965	-0-	-2669	-0-	385 123 4	3412 45 9	3	Y	41	37 1		64
02	6293 X	5196	-0-	-1097	-0-	582 37 4	4491 86 9	3	Y	78			142
03	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-				Y	NO RPT			142
ALDERMAN RANCH EF				WELL #:		2H	RRCID -> 264170	COMPL. DATE 11/17/2011	TOTAL DEPTH	9811	PERF. 9918 - 14644		
10	3348 X	3015	-0-	-333	-0-	690 6 4	2212 107 9	3	Y	97	106 1		61
11	3240 X	2914	-0-	-326	-0-	700 8 4	2057 149 9	3	Y	135	35 1		161
12	3224 X	2863	-0-	-361	-0-	751 7 4	1964 141 9	3	Y	128	53 1		236
01	3007 X	2933	-0-	-74	-0-	639 6 4	2187 101 9	3	Y	92	151 1		177
*02	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	619 7 4	2016 92 9	3	Y	84	158 1		103
03	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-				Y	NO RPT			103
NBR EF				WELL #:		1H	RRCID -> 265658	COMPL. DATE 08/04/2011	TOTAL DEPTH	12264	PERF.12335 - 17815		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PC-Q EF				WELL #:		8H	RRCID -> 266181	COMPL. DATE 02/28/2012	TOTAL DEPTH	11535	PERF.12504 - 17621		
10	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	1739 279 4	1081 3 9	3	Y	3	3 1		-0-
11	2910 X	2067	-0-	-843	-0-	1104 175 4	773 15 9	3	Y	14	13 1		1
12	3162 X	1471	-0-	-1691	-0-	836 211 4	420 4 9	3	Y	4	5 1		-0-
01	3162 X	1196	-0-	-1966	-0-	868 132 4	196 1	3	Y	-0-			-0-
02	2900 X	1710	-0-	-1190	-0-	819 561 4	330 1	3	Y	-0-			-0-
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-				Y	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.// 781915									
ALDERMAN RANCH EF				WELL #: 3H		RRCID -> 266288		COMPL. DATE 05/13/2012		TOTAL DEPTH		9711 PERF.10208 - 14485	
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
10	3193 X	1002	-0-	-2191	-0-	236 1	757 3	Y	6	3	1		4
11	3090 X	2937	-0-	-153	-0-	2 4	7 9	Y	16	2	1		18
12	2976 X	2863	-0-	-113	-0-	739 1	2172 3	Y	9	6	1		21
01	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	8 4	18 9	Y	47	14	1		54
02	2842 X	1071	-0-	-1771	-0-	787 1	2059 3	Y	15	48	1		21
03	2852 N	NO RPT	-0-	-2852	-0-	7 4	10 9	Y	NO RPT				21
						545 1	1863 3						
						5 4	52 9						
						247 1	804 3						
						3 4	17 9						
CARDEN EF				WELL #: 6H		RRCID -> 266926		COMPL. DATE 04/02/2012		TOTAL DEPTH		9877 PERF.10458 - 16436	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
BAETZ 'A' EF				WELL #: 2H		RRCID -> 267667		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH		9771 PERF.10059 - 15415	
10	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	89 1	1766 3	Y	33	32	1		3
11	1050 X	406	-0-	-644	-0-	17 4	36 9	Y	3	6	1		-0-
12	1085 X	40	-0-	-1045	-0-	21 1	379 3	Y	-0-				-0-
01	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	3 4	3 9	Y	35	31	1		4
02	1856 X	16	-0-	-1840	-0-	2 1	38 3	Y	-0-	4	1		-0-
03	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-	88 1	1465 3	Y	NO RPT				-0-
ALDERMAN RANCH EF				WELL #: 5H		RRCID -> 267673		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH		9761 PERF. 9859 - 14829	
10	2852 X	2640	-0-	-212	-0-	613 1	1965 3	Y	51	32	1		32
11	2670 X	2312	-0-	-358	-0-	6 4	56 9	Y	31	19	1		44
12	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	577 1	1695 3	Y	72	14	1		102
01	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	6 4	34 9	Y	65	66	1		101
*02	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	632 1	1654 3	Y	71	90	1		82
03	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-	6 4	79 9	Y	NO RPT				82
BAETZ 'A' EF				WELL #: 1H		RRCID -> 267676		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH		9744 PERF.10157 - 15513	
10	3100 N	4995	-0-	1895	1895	235 1	4659 3	Y	52	48	1		4
11	2174 N	279	-0-	-1895	-0-	44 4	57 9	Y	-0-	4	1		-0-
12	496 N	54	-0-	-442	-0-	15 1	262 3	Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 4	51 3	Y	-0-				-0-
02	2088 X	-0-	-0-	-2088	-0-	3 1		Y	-0-				-0-
03	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3937 X	3437	-0-	-500	-0-	798	1 4	2558	3 9	Y	67	44	1		42
11	3750 X	3091	-0-	-659	-0-	760	1 4	2232	3 9	Y	83	25	1		100
12	3627 X	3025	-0-	-602	-0-	809	1 4	2117	3 9	Y	83	32	1		151
01	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	761	1 4	2603	3 9	Y	69	96	1		124
*02	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	759	1 4	2471	3 9	Y	106	111	1		119
03	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-	8	4	117	9	Y	NO RPT				119
CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891															
10	4805 X	1387	-0-	-3418	-0-	107	1 4	1251	3 9	Y	20				81
11	3870 X	692	-0-	-3178	-0-	63	1 4	611	3 9	Y	13	54	1		40
12	3317 X	2599	-0-	-718	-0-	259	1 4	2283	3 9	Y	35	15	1		60
01	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	335	1 4	2973	3 9	Y	27	37	1		50
*02	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	203	1 4	1568	3 9	Y	5				55
03	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-	13	4	6	9	Y	NO RPT				55
BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423															
10	279 X	113	-0-	-166	-0-	5	1 4	107	3	Y	-0-				-0-
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376															
10	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384															
10	806 X	61	-0-	-745	-0-	3	1	58	3	Y	-0-				-0-
11	60 X	60	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-				-0-
12	61 X	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-				-0-
01	61 X	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-				-0-
02	58 N	57	-0-	-1	-0-	3	1	53	3	Y	-0-				-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	1	4			Y	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.// 781915														
CARDEN EF				WELL #: 8H		RRCID -> 268993		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 9882		PERF.10243 - 16895						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	-0-		534 37 4	1 4	6242 45 9	3 9	Y	41					73
11	6720 X	5298	-0-	-1422	-0-	-0-		484 31 4	1 4	4725 58 9	3 9	Y	53	48	1			78
12	6944 X	1430	-0-	-5514	-0-	-0-		144 10 4	1 4	1266 10 9	3 9	Y	9	30	1			57
01	6944 X	5170	-0-	-1774	-0-	-0-		500 160 4	1 4	4437 73 9	3 9	Y	66	35	1			88
02	5133 X	4186	-0-	-947	-0-	-0-		472 30 4	1 4	3644 40 9	3 9	Y	36					124
03	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-	-0-						Y	NO RPT					124
NBRP EF				WELL #: 1H		RRCID -> 269212		COMPL. DATE 07/26/2013		TOTAL DEPTH 11875		PERF.12210 - 17281						
10	1984 N	685	-0-	-1299	-0-	-0-		136 20 4	1 4	518 11 9	3 9	Y	10	11	1			2
11	1980 N	935	-0-	-1045	-0-	-0-		173 31 4	1 4	731 128 9	3 9	Y	-0-	2	1			-0-
12	1116 N	990	-0-	-126	-0-	-0-		196 10 4	1 4	784 10 9	3 9	Y	-0-					-0-
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-		207 4 4	1 4	555 1 9	3 9	Y	1	1	1			-0-
02	783 N	525	-0-	-258	-0-	-0-		133 9 4	1 4	372 11 9	3 9	Y	10	8	1			2
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-	-0-						Y	NO RPT					2
ALDERMAN RANCH EF				WELL #: 6H		RRCID -> 269221		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 9726		PERF. 9710 - 14966						
10	5332 X	3699	-0-	-1633	-0-	-0-		841 8 4	1 4	2696 154 9	3 9	Y	140	130	1			88
11	5160 X	3408	-0-	-1752	-0-	-0-		831 9 4	1 4	2440 128 9	3 9	Y	116	51	1			153
12	4123 X	3186	-0-	-937	-0-	-0-		853 8 4	1 4	2231 94 9	3 9	Y	85	50	1			188
01	3782 X	3723	-0-	-59	-0-	-0-		822 8 4	1 4	2812 81 9	3 9	Y	74	120	1			142
*02	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	-0-		743 8 4	1 4	2418 85 9	3 9	Y	77	127	1			92
03	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-	-0-						Y	NO RPT					92
CARDEN EF				WELL #: 5H		RRCID -> 269582		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 9908		PERF.10746 - 16261						
10	4836 X	3245	-0-	-1591	-0-	-0-		254 17 4	1 4	2964 10 9	3 9	Y	9					15
11	4680 X	2871	-0-	-1809	-0-	-0-		262 17 4	1 4	2558 34 9	3 9	Y	31	10	1			36
12	4836 X	2485	-0-	-2351	-0-	-0-		243 18 4	1 4	2147 77 9	3 9	Y	70	14	1			92
01	3782 X	2597	-0-	-1185	-0-	-0-		251 80 4	1 4	2226 40 9	3 9	Y	36	57	1			71
02	2726 X	1980	-0-	-746	-0-	-0-		222 14 4	1 4	1716 28 9	3 9	Y	25					96
03	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	-0-						Y	NO RPT					96

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915										
NBRP EF				WELL #:	2H	RRCID ->	269795	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL	DEPTH	11897	PERF.12201 - 17357		
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	
10	899 N	805	-0-	-94	-0-	154	1	585	3	Y	40	32	1	9	
						22	4	44	9						
11	780 N	632	-0-	-148	-0-	115	1	484	3	Y	11	19	1	1	
						21	4	12	9						
12	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	352	1	1406	3	Y	107	85	1	23	
						18	4	118	9						
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	342	1	917	3	Y	128	117	1	34	
						6	4	141	9						
*02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	215	1	605	3	Y	38	65	1	7	
						15	4	42	9						
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			7	
NBRP EF				WELL #:	4H	RRCID ->	269797	COMPL. DATE	07/16/2013	TOTAL	DEPTH	11962	PERF.12412 - 17426		
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	13	1	48	3	Y	10	9	1	2	
						2	4	11	9						
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	33	1	139	3	Y	4	6	1	-0-	
						6	4	4	9						
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	14	1	58	3	Y	14	11	1	3	
						1	4	15	9						
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	20	1	51	3	Y	11	11	1	3	
						12	9								
*02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	17	1	46	3	Y	7	9	1	1	
						1	4	8	9						
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			1	
BAETZ 'A' EF				WELL #:	3H	RRCID ->	269941	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL	DEPTH	9851	PERF.10290 - 16051		
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	59	1	1171	3	Y	40	37	1	3	
						11	4	44	9						
11	1260 N	742	-0-	-518	-0-	38	1	675	3	Y	22	23	1	2	
						5	4	24	9						
12	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	2	1	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	725 N	-0-	-0-	-725	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
NBR EF				WELL #:	2H	RRCID ->	270134	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL	DEPTH	7435	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
BAETZ B EF				WELL #:	1H	RRCID ->	271072	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL	DEPTH	9712	PERF.10677 - 17323		
10	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	71	1	1398	3	Y	164	151	1	13	
						13	4	180	9						
11	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	75	1	1339	3	Y	93	99	1	7	
						9	4	102	9						
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	7	1	-0-	
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-	
02	1160 N	-0-	-0-	-1160	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.// 781915												
CARDEN WEST EF				WELL #: 2H		RRCID -> 271084		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH		9935 PERF.10231 - 16330				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4712 X	2510	-0-	-2202	-0-	194	1	2274	3	Y	25					45
						14	4	28	9							
11	5100 X	2516	-0-	-2584	-0-	231	1	2252	3	Y	16	30	1			31
						15	4	18	9							
12	5270 X	2614	-0-	-2656	-0-	263	1	2321	3	Y	10	12	1			29
						19	4	11	9							
01	5270 X	2289	-0-	-2981	-0-	223	1	1981	3	Y	12	18	1			23
						72	4	13	9							
*02	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	291	1	2249	3	Y	13					36
						19	4	14	9							
03	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					36
BAETZ 'B' EF				WELL #: 2H		RRCID -> 271093		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH		9782 PERF. 9978 - 16480				
10	10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	468	1	9278	3	Y	456	442	1			36
						88	4	502	9							
11	9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	469	1	8414	3	Y	572	567	1			41
						61	4	629	9							
12	10295 X	10295	-0-	-0-	-0-	471	1	9116	3	Y	618	615	1			44
						28	4	680	9							
01	9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	498	1	8254	3	Y	616	591	1			69
						65	4	678	9							
02	8874 X	6558	-0-	-2316	-0-	307	1	5606	3	Y	512	544	1			37
						82	4	563	9							
03	9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					37
CARDEN WEST EF				WELL #: 1H		RRCID -> 271200		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH		9906 PERF.10221 - 16355				
10	6975 X	6775	-0-	-200	-0-	525	1	6128	3	Y	78					109
						36	4	86	9							
11	6750 X	6221	-0-	-529	-0-	567	1	5533	3	Y	77	72	1			114
						36	4	85	9							
12	7068 X	5699	-0-	-1369	-0-	569	1	5022	3	Y	61	44	1			131
						41	4	67	9							
01	7068 X	5825	-0-	-1243	-0-	565	1	5013	3	Y	60	82	1			109
						181	4	66	9							
02	5916 X	4989	-0-	-927	-0-	563	1	4347	3	Y	39					148
						36	4	43	9							
03	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					148
NBRP EF				WELL #: 3H		RRCID -> 271272		COMPL. DATE 07/11/2013		TOTAL DEPTH		11895 PERF.12307 - 17411				
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	71	3	Y	58	51	1			13
						2	4	64	9							
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	50	1	206	3	Y	72	79	1			6
						8	4	79	9							
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	112	94	1			24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108	104	1			28
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	96	106	1			18
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	392	1	7778	3	Y	354	331	1		28
						74	4	389	9						
11	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	244	1	4386	3	Y	255	265	1		18
						32	4	281	9						
12	2170 X	8	-0-	-2162	-0-	8	3			Y	-0-	18	1		-0-
01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-				-0-
02	5162 X	-0-	-0-	-5162	-0-					Y	-0-				-0-
03	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT				-0-
BAETZ B EF WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962															
10	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	148	1	2929	3	Y	35	37	1		3
						27	4	39	9						
11	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	99	1	1771	3	Y	39	39	1		3
						13	4	43	9						
12	1767 N	15	-0-	-1752	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	3	1		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	2030 X	-0-	-0-	-2030	-0-					Y	-0-				-0-
03	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT				-0-
BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215															
10	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	147	1	2900	3	Y	255	239	1		20
						27	4	281	9						
11	58 X	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-	20	1		-0-
12	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-				-0-
01	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-				-0-
02	2436 X	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	-0-				-0-
03	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT				-0-
CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901															
10	7440 X	7249	-0-	-191	-0-	561	1	6559	3	Y	82				119
						39	4	90	9						
11	7200 X	6812	-0-	-388	-0-	622	1	6072	3	Y	71	79	1		111
						40	4	78	9						
12	7440 X	6168	-0-	-1272	-0-	615	1	5423	3	Y	78	43	1		146
						44	4	86	9						
01	7099 X	4598	-0-	-2501	-0-	445	1	3946	3	Y	59	91	1		114
						142	4	65	9						
02	6322 X	3474	-0-	-2848	-0-	392	1	3029	3	Y	25				139
						25	4	28	9						
03	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT				139
NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741															
10	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	1213	1	4602	3	Y	517	460	1		116
						168	4	569	9						
11	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	1094	1	4616	3	Y	558	629	1		45
						199	4	614	9						
12	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	1052	1	4209	3	Y	772	651	1		166
						53	4	849	9						
01	4960 X	2906	-0-	-2054	-0-	693	1	1859	3	Y	312	396	1		82
						11	4	343	9						
02	5481 X	4131	-0-	-1350	-0-	947	1	2662	3	Y	415	418	1		79
						65	4	457	9						
03	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT				79

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915										
NBRP EF				WELL #:	7H	RRCID ->	271899	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL	DEPTH	12014	PERF.12340 -	18470	
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
10	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	1609	1	6105	3	Y	576	467	1	129
							224	4	634	9					
11	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	1425	1	6011	3	Y	518	605	1	42
							259	4	570	9					
12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	733	1	2934	3	Y	261	247	1	56
							37	4	287	9					
01	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	953	1	2553	3	Y	368	327	1	97
							16	4	405	9					
02	6554	X	3191	-0-	-3363	-0-	743	1	2091	3	Y	278	322	1	53
							51	4	306	9					
03	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT			53
NBRP EF				WELL #:	6H	RRCID ->	271900	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL	DEPTH	12024	PERF.12414 -	17841	
10	3224	X	526	-0-	-2698	-0-	104	1	393	3	Y	14	11	1	3
							14	4	15	9					
11	3120	X	2311	-0-	-809	-0-	419	1	1768	3	Y	43	43	1	3
							77	4	47	9					
12	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	1073	1	4295	3	Y	22	20	1	5
							55	4	24	9					
01	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	1226	1	3284	3	Y	110	86	1	29
							20	4	121	9					
*02	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	1064	1	2994	3	Y	75	90	1	14
							73	4	83	9					
03	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT			14
NBRP EF				WELL #:	8H	RRCID ->	271902	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL	DEPTH	12023	PERF.12565 -	18500	
10	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-				Y	-0-	50	1		-0-
11	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-				Y	-0-				-0-
12	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-				Y	-0-				-0-
01	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-				Y	1	1	1		-0-
*02	344	X	344	-0-	-0-	-0-	86	1	241	3	Y	11	9	1	2
							5	4	12	9					
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				2
NBR EF				WELL #:	3H	RRCID ->	281458	COMPL. DATE	07/24/2011	TOTAL	DEPTH	12339	PERF.12267 -	17358	
10	2914	X	2075	-0-	-839	-0-	421	1	1596	3	Y	-0-			-0-
							58	4							
11	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	482	1	2035	3	Y	-0-			-0-
							88	4							
12	2852	N	1630	-0-	-1222	-0-	323	1	1291	3	Y	-0-			-0-
							16	4							
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	329	1	883	3	Y	-0-			-0-
							6	4							
02	2001	N	1375	-0-	-626	-0-	354	1	997	3	Y	-0-			-0-
							24	4							
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-				Y	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915													
NBR EF				WELL #:	4H	RRCID ->	281615	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL	DEPTH	11977	PERF.12460 -	16301				
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
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-			272 37 4	1	1034	3	Y	-0-					-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-			37 1 6 4	1	154	3	Y	1	1	1			-0-
12	1240 N	1198	-0-	-42	-0-			237 12 4	1	949	3	Y	-0-					-0-
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-			337 6 4	1	903	3	Y	-0-					-0-
*02	817 N	817	-0-	-0-	-0-			208 14 4	1	585	3	Y	9	7	1			2
03	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					10 9		Y	NO RPT					2
BAETZ 'A' EF				WELL #:	6H	RRCID ->	282230	COMPL. DATE	07/11/2017	TOTAL	DEPTH	9814	PERF.10134 -	16130				
10	20677 X	17098	-0-	-3579	-0-			793 149 4	1	15724	3	Y	393	389	1			31
11	20010 X	15438	-0-	-4572	-0-			785 103 4	1	14093	3	Y	415	416	1			30
12	19871 X	17333	-0-	-2538	-0-			827 50 4	1	16026	3	Y	391	393	1			28
01	18848 X	18456	-0-	-392	-0-			1013 130 4	1	16763	3	Y	500	472	1			56
*02	16359 X	16359	-0-	-0-	-0-			810 216 4	1	14803	3	Y	482	503	1			35
03	15779 X	NO RPT	-0-	-15779	-0-					530 9		Y	NO RPT					35
PC-Q EF				WELL #:	19H	RRCID ->	282239	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL	DEPTH	11468	PERF. N/A					
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15261 10/25/2018																		
BAETZ 'A' EF				WELL #:	5H	RRCID ->	282263	COMPL. DATE	06/25/2017	TOTAL	DEPTH	9785	PERF.10047 -	16089				
10	23467 X	18634	-0-	-4833	-0-			865 162 4	1	17150	3	Y	415	407	1			33
11	22710 X	17383	-0-	-5327	-0-			884 117 4	1	15876	3	Y	460	460	1			33
12	21948 X	16970	-0-	-4978	-0-			810 49 4	1	15700	3	Y	374	380	1			27
01	20832 X	15287	-0-	-5545	-0-			439 108 4	1	13891	3	Y	408	389	1			46
02	16530 X	13279	-0-	-3251	-0-			658 175 4	1	12013	3	Y	394	411	1			29
03	17670 X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					433 9		Y	NO RPT					29

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915										
LOCK-BAETZ EF UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282334	COMPL. DATE	08/10/2017	TOTAL	DEPTH	9751	PERF.10276 - 18000		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	37020 X	37020	-0-	-0-	-0-	1700	1	33704	3	Y	1180	1103	1	94	
						318	4	1298	9						
11	33980 X	33980	-0-	-0-	-0-	1714	1	30783	3	Y	1143	1155	1	82	
						226	4	1257	9						
12	32700 X	32700	-0-	-0-	-0-	1545	1	29954	3	Y	1006	1017	1	71	
						94	4	1107	9						
01	32235 X	32235	-0-	-0-	-0-	1749	1	28967	3	Y	1175	1115	1	131	
						226	4	1293	9						
02	31900 X	31052	-0-	-848	-0-	1522	1	27805	3	Y	1200	1244	1	87	
						405	4	1320	9						
03	34100 X	NO RPT	-0-	-34100	-0-					Y	NO RPT			87	
LOCK-BAETZ A EF UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	282606	COMPL. DATE	06/29/2017	TOTAL	DEPTH	9777	PERF.10261 - 17960		
10	30752 X	28621	-0-	-2131	-0-	1294	1	25644	3	Y	1310	1232	1	104	
						242	4	1441	9						
11	29760 X	26004	-0-	-3756	-0-	1292	1	23194	3	Y	1225	1241	1	88	
						170	4	1348	9						
12	30752 X	25474	-0-	-5278	-0-	1185	1	22981	3	Y	1123	1131	1	80	
						73	4	1235	9						
01	30039 X	24314	-0-	-5725	-0-	1295	1	21453	3	Y	1271	1209	1	142	
						168	4	1398	9						
02	24302 X	21959	-0-	-2343	-0-	1053	1	19227	3	Y	1272	1321	1	93	
						280	4	1399	9						
03	25978 X	NO RPT	-0-	-25978	-0-					Y	NO RPT			93	
CARDEN-BAETZ A EF				WELL #:	2H	RRCID ->	282745	COMPL. DATE	08/10/2017	TOTAL	DEPTH	9757	PERF.10226 - 18008		
10	61345 X	61345	-0-	-0-	-0-	2845	1	56397	3	Y	1428	1381	1	114	
						532	4	1571	9						
11	54902 X	54902	-0-	-0-	-0-	2819	1	50621	3	Y	991	1034	1	71	
						372	4	1090	9						
12	53562 X	53562	-0-	-0-	-0-	2553	1	49501	3	Y	1229	1213	1	87	
						156	4	1352	9						
01	50897 X	50897	-0-	-0-	-0-	2801	1	46403	3	Y	1210	1162	1	135	
						362	4	1331	9						
02	53215 X	45300	-0-	-7915	-0-	2256	1	41224	3	Y	1108	1162	1	81	
						601	4	1219	9						
03	56885 X	NO RPT	-0-	-56885	-0-					Y	NO RPT			81	
CARDEN-BAETZ B EF UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282841	COMPL. DATE	08/23/2017	TOTAL	DEPTH	9819	PERF.10158 - 21073		
10	50561 X	43873	-0-	-6688	-0-	1996	1	39553	3	Y	1774	1751	1	141	
						373	4	1951	9						
11	48840 X	39414	-0-	-9426	-0-	1960	1	35188	3	Y	1825	1835	1	131	
						258	4	2008	9						
12	50468 X	42716	-0-	-7752	-0-	1981	1	38404	3	Y	2009	1997	1	143	
						121	4	2210	9						
01	49972 X	37944	-0-	-12028	-0-	2048	1	33918	3	Y	1558	1527	1	174	
						264	4	1714	9						
*02	53886 X	53886	-0-	-0-	-0-	2677	1	48900	3	Y	1452	1520	1	106	
						712	4	1597	9						
03	40517 X	NO RPT	-0-	-40517	-0-					Y	NO RPT			106	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915										
BAETZ EF				WELL #:	4H	RRCID ->	282949	COMPL. DATE	08/28/2017	TOTAL	DEPTH	9682	PERF.10084 -	15789	
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	
10	37608 X	37608	-0-	-0-	-0-	1702	1	33736	3	Y	1684	1763	1	134	
						318	4	1852	9						
11	35202 X	35202	-0-	-0-	-0-	1755	1	31508	3	Y	1553	1576	1	111	
						231	4	1708	9						
12	36177 X	35427	-0-	-750	-0-	1653	1	32044	3	Y	1481	1487	1	105	
						101	4	1629	9						
01	36177 X	33403	-0-	-2774	-0-	1811	1	30003	3	Y	1232	1199	1	138	
						234	4	1355	9						
*02	32025 X	32025	-0-	-0-	-0-	1554	1	28393	3	Y	1513	1541	1	110	
						414	4	1664	9						
03	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT			110	
EVANS EF				WELL #:	2H	RRCID ->	284826	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL	DEPTH	10110	PERF.10203 -	16682	
10	55149 X	43327	-0-	-11822	-0-	130	1	40883	3	Y	1931	1945	1	79	
						190	4	2124	9						
11	53370 X	37672	-0-	-15698	-0-	162	1	35473	3	Y	1660	1612	1	127	
						211	4	1826	9						
12	53413 X	37402	-0-	-16011	-0-	179	1	34925	3	Y	1905	1851	1	181	
						202	4	2096	9						
01	48980 X	33423	-0-	-15557	-0-	172	1	31347	3	Y	1620	1654	1	147	
						122	4	1782	9						
*02	36213 X	36213	-0-	-0-	-0-	205	1	33869	3	Y	1801	1836	1	112	
						158	4	1981	9						
03	38533 X	NO RPT	-0-	-38533	-0-					Y	NO RPT			112	
EVANS-TX OSAGE EF UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	285323	COMPL. DATE	07/25/2018	TOTAL	DEPTH	9862	PERF.10593 -	17327	
10	75578 X	60171	-0-	-15407	-0-	179	1	56511	3	Y	2925	2943	1	120	
						263	4	3218	9						
11	72780 X	58480	-0-	-14300	-0-	251	1	54999	3	Y	2639	2557	1	202	
						327	4	2903	9						
12	70897 X	54335	-0-	-16562	-0-	260	1	50715	3	Y	2787	2725	1	264	
						294	4	3066	9						
01	67704 X	52067	-0-	-15637	-0-	267	1	48660	3	Y	2683	2704	1	243	
						189	4	2951	9						
02	53041 X	52507	-0-	-534	-0-	300	1	49383	3	Y	2359	2455	1	147	
						229	4	2595	9						
03	56699 X	NO RPT	-0-	-56699	-0-					Y	NO RPT			147	
EVANS EF				WELL #:	12H	RRCID ->	285576	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL	DEPTH	10096	PERF.10146 -	17118	
10	74896 X	58100	-0-	-16796	-0-	176	1	55510	3	Y	1959	1975	1	80	
						259	4	2155	9						
11	72480 X	60486	-0-	-11994	-0-	264	1	57997	3	Y	1709	1658	1	131	
						345	4	1880	9						
12	71817 X	71817	-0-	-0-	-0-	355	1	69233	3	Y	1662	1635	1	158	
						401	4	1828	9						
01	66991 X	54870	-0-	-12121	-0-	291	1	52981	3	Y	1265	1308	1	115	
						206	4	1392	9						
02	56811 X	49194	-0-	-7617	-0-	287	1	47356	3	Y	1210	1249	1	76	
						220	4	1331	9						
03	60729 X	NO RPT	-0-	-60729	-0-					Y	NO RPT			76	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915									
EVANS EF 14H				WELL #:	14H	RRCID ->	285973	COMPL. DATE	11/25/2018	TOTAL	DEPTH	10163	PERF.10085 - 17171	
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
10	59241 X	32787	-0-	-26454	-0-	101	1	31717	3	Y	747	755	1	31
						147	4	822	9					
11	50850 X	30954	-0-	-19896	-0-	137	1	29940	3	Y	635	617	1	49
						178	4	699	9					
12	47864 X	27121	-0-	-20743	-0-	135	1	26303	3	Y	483	486	1	46
						152	4	531	9					
01	42222 X	18674	-0-	-23548	-0-	99	1	18056	3	Y	408	417	1	37
						70	4	449	9					
02	28797 X	21281	-0-	-7516	-0-	126	1	20605	3	Y	414	425	1	26
						95	4	455	9					
03	30783 X	NO RPT	-0-	-30783	-0-					Y	NO RPT			26
EVANS EF A				WELL #:	16H	RRCID ->	286132	COMPL. DATE	11/25/2018	TOTAL	DEPTH	10120	PERF.10133 - 17020	
10	32816 X	32816	-0-	-0-	-0-	101	1	31709	3	Y	781	788	1	32
						147	4	859	9					
11	32445 X	32445	-0-	-0-	-0-	143	1	31303	3	Y	739	715	1	56
						186	4	813	9					
12	40195 X	40195	-0-	-0-	-0-	199	1	38909	3	Y	783	765	1	74
						226	4	861	9					
01	34125 X	34125	-0-	-0-	-0-	181	1	33089	3	Y	660	674	1	60
						129	4	726	9					
02	31813 X	27033	-0-	-4780	-0-	159	1	26114	3	Y	581	605	1	36
						121	4	639	9					
03	34007 X	NO RPT	-0-	-34007	-0-					Y	NO RPT			36
TIDAL PETROLEUM, INC.				WELL #:	2H	RRCID ->	265231	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL	DEPTH	11164	PERF.11850 - 14301	
10	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			138
11	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	12			150
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			154
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14			168
*03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1140	2	420	9	N	382	368	1	182
XTO ENERGY INC.				WELL #:	1H	RRCID ->	263656	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL	DEPTH	12015	PERF.12000 - 16450	
10	2232 N	1557	-0-	-675	-0-	157	1	1400	2	Y	-0-	110	1	80
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	153	1	1440	2	Y	7	30	1	57
						8	9							
12	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	173	1	1429	2	Y	-0-	34	1	23
01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	180	1	1401	2	Y	-0-	14	1	9
02	1537 N	1452	-0-	-85	-0-	161	1	1291	2	Y	-0-	3	1	6
03	1612 N	1583	-0-	-29	-0-	184	1	1399	2	Y	-0-	4	1	2
SMITH CC				WELL #:	2H	RRCID ->	263669	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL	DEPTH	11818	PERF.12300 - 16150	
10	1023 N	32	-0-	-991	-0-	3	1	29	2	Y	-0-	24	1	17
11	570 N	22	-0-	-548	-0-	2	1	19	2	Y	1	6	1	12
						1	9							
12	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-	7	1	5
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	1	2
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-	1	1	1
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1	1	1	1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936															
SMITH CC				WELL #:		3H		RRCID -> 263673				COMPL. DATE 09/07/2011							
												TOTAL DEPTH 11980							
												PERF.12400 - 16547							
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	
10	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	105	1	937	2	Y	258	236	1				270	
							284	9											
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	90	1	845	2	Y	270	148	1				392	
							297	9											
12	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	105	1	866	2	Y	328	341	1				379	
							361	9											
01	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	105	1	820	2	Y	311	364	1				326	
							342	9											
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	99	1	794	2	Y	290	186	1				430	
							319	9											
*03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	117	1	894	2	Y	295	379	1				346	
							325	9											
MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 265596				COMPL. DATE 04/28/2012				TOTAL DEPTH 11994			
10	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	157	1	1401	2	Y	-0-	9	1				7	
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	150	1	1413	2	Y	-0-	6	1				1	
12	1829	N	1469	-0-	-360	-0-	159	1	1309	2	Y	1	1	1				1	
							1	9											
01	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	170	1	1325	2	Y	-0-	1	1				-0-	
02	1508	N	1369	-0-	-139	-0-	152	1	1217	2	Y	-0-						-0-	
*03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	170	1	1299	2	Y	-0-						-0-	
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 265600				COMPL. DATE 04/10/2012				TOTAL DEPTH 11905			
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	158	1	1405	2	Y	83	100	1				165	
							91	9											
11	3000	N	3743	-0-	743	743	348	1	3271	2	Y	113	187	1				91	
							124	9											
12	3100	N	3349	-0-	249	992	347	1	2860	2	Y	129	87	1				133	
							142	9											
01	3100	N	2747	-0-	-353	639	299	1	2325	2	Y	112	95	1				150	
							123	9											
02	2962	X	2323	-0-	-639	-0-	245	1	1967	2	Y	101	92	1				159	
							111	9											
03	2790	X	2383	-0-	-407	-0-	264	1	2011	2	Y	98	98	1				159	
							108	9											
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #:		2H		RRCID -> 265601				COMPL. DATE 04/11/2012				TOTAL DEPTH 11880			
10	2046	N	1816	-0-	-230	-0-	174	1	1550	2	Y	84	88	1				156	
							92	9											
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	167	1	1570	2	Y	112	179	1				89	
							123	9											
12	2108	N	1850	-0-	-258	-0-	185	1	1523	2	Y	129	86	1				132	
							142	9											
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	197	1	1533	2	Y	111	94	1				149	
							122	9											
02	1798	N	1612	-0-	-186	-0-	167	1	1336	2	Y	99	92	1				156	
							109	9											
03	1860	N	1571	-0-	-289	-0-	170	1	1294	2	Y	97	96	1				157	
							107	9											

(GWN415)

05/14/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1081

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
XTO ENERGY INC.														
MCCLAUGHERTY UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750														
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
10	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	242	1	2159	2	Y	64	51	1	77
11	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	70	9	2228	2	Y	67	97	1	47
12	3007 X	2428	-0-	-579	-0-	237	1	2098	2	Y	69	48	1	68
01	3007 X	2271	-0-	-736	-0-	74	9	1944	2	Y	70	54	1	84
02	2813 X	2279	-0-	-534	-0-	254	1	1958	2	Y	70	102	1	52
03	2635 X	2347	-0-	-288	-0-	76	9	2006	2	Y	71	51	1	72
						250	1							
						77	9							
						244	1							
						77	9							
						263	1							
						78	9							
MCCLAUGHERTY UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450														
10	1643 N	1441	-0-	-202	-0-	141	1	1254	2	Y	42	33	1	52
11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	46	9	1033	2	Y	44	65	1	31
12	1798 N	808	-0-	-990	-0-	110	1	690	2	Y	31	26	1	36
01	1426 N	1282	-0-	-144	-0-	48	9	1115	2	Y	22	22	1	36
02	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	84	1	1537	2	Y	46	51	1	31
*03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	34	9	1341	2	Y	46	31	1	46
						143	1							
						24	9							
						192	1							
						51	9							
						176	1							
						51	9							
MCCLAUGHERTY UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150														
10	2604 X	2327	-0-	-277	-0-	229	1	2040	2	Y	53	39	1	63
11	2520 X	2319	-0-	-201	-0-	58	9	2043	2	Y	53	78	1	38
12	2666 X	2289	-0-	-377	-0-	218	1	1989	2	Y	54	38	1	54
01	2666 X	2306	-0-	-360	-0-	58	9	1985	2	Y	60	43	1	71
02	2233 N	2127	-0-	-106	-0-	241	1	1836	2	Y	56	85	1	42
03	2294 N	2273	-0-	-21	-0-	59	9	1954	2	Y	57	41	1	58
						255	1							
						66	9							
						229	1							
						62	9							
						256	1							
						63	9							
MCCLAUGHERTY UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600														
10	1829 N	1768	-0-	-61	-0-	168	1	1499	2	Y	92	60	1	103
11	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	101	9	1461	2	Y	94	132	1	65
12	2077 N	1706	-0-	-371	-0-	156	1	1428	2	Y	95	66	1	94
01	1767 N	1694	-0-	-73	-0-	103	9	1398	2	Y	105	75	1	124
02	1653 N	1570	-0-	-83	-0-	173	1	1300	2	Y	98	148	1	74
*03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	105	9	1433	2	Y	100	72	1	102
						180	1							
						116	9							
						162	1							
						108	9							
						188	1							
						110	9							

EL BANO (SAN MIGUEL)		27898 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748						
JOHNSON, B. K.		WELL #: 9	RRCID -> 074302		COMPL. DATE 11/04/1977	TOTAL DEPTH 1700	PERF. 1466 - 1476	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	310 1	2140 2	-0-
11	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	300 1	1899 2	-0-
12	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	310 1	1883 2	-0-
01	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	310 1	1989 2	-0-
02	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	290 1	1729 2	-0-
*03	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	310 1	1469 2	-0-
JOHNSON, B. K.		WELL #: 5	RRCID -> 114641		COMPL. DATE 10/21/1984	TOTAL DEPTH 1779	PERF. 1548 - 1558	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
EL INDIO (OLMOS A-4)		27976 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK	
GILL, A. T.		305010						
GILL, A. T.		WELL #: 6	RRCID -> 063050		COMPL. DATE 06/29/1975	TOTAL DEPTH 1591	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
M-TEX INC.		518920						
GILL, A. T.		WELL #: 741	RRCID -> 061279		COMPL. DATE 12/30/1973	TOTAL DEPTH 1585	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
EMILY A. (WILCOX 1830)		28882 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM	
PROTEGE ENERGY III LLC		681493						
SHADD WILCOX		WELL #: 1	RRCID -> 271239		COMPL. DATE 04/18/2013	TOTAL DEPTH 1893	PERF. 1482 - 1698	
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ENCINAL (OLMOS 8200)		28977 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE	
TUCKER PETROLEUM, INC.		872495						
SCHLETZ		WELL #: 4M	RRCID -> 048677		COMPL. DATE 10/21/1969	TOTAL DEPTH 8761	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ENCINAL (OLMOS 8200)										CNTY: LA SALLE									
TUCKER PETROLEUM, INC.																			
SCHLETZE																			
WELL #: 1A										RRCID -> 115637 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179						Y	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179						Y	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179						Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179						Y	NO RPT					-0-	
SCHLETZE										WELL #: 1 RRCID -> 115638 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323						Y	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323						Y	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323						Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323						Y	NO RPT					-0-	
SCHLETZE										WELL #: 2 RRCID -> 118370 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319						Y	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319						Y	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319						Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319						Y	NO RPT					-0-	
SCHLETZE										WELL #: 4 RRCID -> 120586 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 8460									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638						Y	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638						Y	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638						Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638						Y	NO RPT					-0-	
ENCINAL (5800)										28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										499978									
M & M MINERALS CORP.										WELL #: 1 RRCID -> 044414 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5783 - 5788									
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	161	1	202	3	N	-0-						-0-	
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	186	1	61	3	N	-0-						-0-	
12	341	N	228	-0-	-113	-0-	143	1	85	3	N	-0-						-0-	
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	98	1	135	3	N	-0-						-0-	
02	232	N	188	-0-	-44	-0-	94	1	94	3	N	-0-						-0-	
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT						-0-	
BURKHOLDER										WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A									
10	837	N	783	-0-	-54	-0-	348	1	435	3	N	-0-						-0-	
11	480	N	366	-0-	-114	-0-	275	1	91	3	N	-0-						-0-	
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	604	1	358	3	N	-0-						-0-	
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	391	1	537	3	N	-0-						-0-	
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	447	1	445	3	N	-0-						-0-	
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT						-0-	

ENCINAL (5800)		//CONT.// 28977 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978															
BURKHOLDER 498		WELL #: 2		RRCID -> 160575		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934									
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
M & M MINERALS CORP.		WELL #: 5		RRCID -> 241834		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714									
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BURKHOLDER		WELL #: 8		RRCID -> 249666		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MIL ANGELES		WELL #: 1		RRCID -> 251273		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
M & M MINERALS CORP. A		WELL #: 7		RRCID -> 284089		COMPL. DATE 05/15/2018		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710									
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TUCKER PETROLEUM, INC.		872495															
SCHLETZE, A. E.		WELL #: 3		RRCID -> 046407		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261																
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	868 N	726	-0-	-142	-0-	14	1	712	3	N	-0-				-0-	
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	14	1	688	3	N	-0-				-0-	
12	992 N	744	-0-	-248	-0-	15	1	729	3	N	-0-				-0-	
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	14	1	704	3	N	-0-				-0-	
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	14	1	1006	3	N	-0-				-0-	
03	744 N	607	-0-	-137	-0-	14	1	593	3	N	-0-				-0-	
EPPERSON (CANYON SAND) 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS																
CHI OPERATING, INC. 148123																
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654																
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	32225					N	-0-				-0-	
11	3000 N	1682	-0-	-1318	30907	80	1	1602	3	N	-0-				-0-	
12	3100 N	1449	-0-	-1651	29256	80	1	1369	3	N	-0-				-0-	
*01	3100 N	1021	-0-	-2079	27177	80	1	941	3	N	-0-				-0-	
*02	2900 N	355	-0-	-2545	24632	80	1	275	3	N	-0-				-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	24632					N	NO RPT				-0-	
FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	80	1	252	3	N	-0-				-0-	
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	80	1	372	3	N	-0-				-0-	
*01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	80	1	481	3	N	-0-				-0-	
*02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	80	1	476	3	N	-0-				-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
FRED WELL #: 2 RRCID -> 221385 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	80	1	424	3	N	-0-				-0-	
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	80	1	215	3	N	-0-				-0-	
*01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	80	1	278	3	N	-0-				-0-	
*02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	80	1	275	3	N	-0-				-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404																
EPPERSON, TOM W. WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540																
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-				-0-	
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516																
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-	
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

EPPERSON (CANYON SAND) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC EPPERSON, TOM W.				//CONT.// 29210 200 253404 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS							
				2	RRCID -> 141580	COMPL. DATE 05/12/1992	TOTAL DEPTH 3710	PERF. 2528	-	3276							
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
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-		12 3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-		7 3			N	-0-					-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-		14 3			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EPPERSON, TOM W.				WELL #:	3	RRCID -> 143466	COMPL. DATE 11/23/1992	TOTAL DEPTH 3612	PERF. 2481	-	3234						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EPPERSON, TOM W.				WELL #:	4	RRCID -> 209842	COMPL. DATE 12/23/2004	TOTAL DEPTH 3717	PERF. 2536	-	3556						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EPPERSON, TOM W.				WELL #:	5	RRCID -> 213468	COMPL. DATE 06/27/2005	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 2548	-	2610						
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-		8 3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4 3			N	-0-					-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-		8 3			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LAKESHORE OPERATING, LLC STEWART				483460 WELL #:	2	RRCID -> 172840	COMPL. DATE 07/15/1999	TOTAL DEPTH 3035	PERF. 2580	-	2715						
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-		50 1		794 3	N	-0-					-0-
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-		40 1		635 3	N	-0-					-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-		29 1		461 3	N	-0-					-0-
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-		46 1		712 3	N	-0-					-0-
02	493 N	6	-0-	-0-	-487	-0-		6 3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EPPERSON				WELL #:	1	RRCID -> 175143	COMPL. DATE 08/26/1999	TOTAL DEPTH 3074	PERF. 2572	-	2645						
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-		31 1		487 3	N	-0-					-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-		28 1		445 3	N	-0-					-0-
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-		26 1		401 3	N	-0-					-0-
01	527 N	510	-0-	-0-	-17	-0-		31 1		479 3	N	-0-					-0-
02	464 N	7	-0-	-0-	-457	-0-		1 1		6 3	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND)										CNTY: EDWARDS									
LAKESHORE OPERATING, LLC																			
EPPERSON "47"																			

EPPERSON (CANYON SAND)														CNTY: EDWARDS			
THOMPSON, J. CLEO																	
EPPERSON, TOM																	
WELL #: 8041														RRCID -> 122758			
COMPL. DATE 08/08/1994														TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862			
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
10		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
12		651 N	464	-0-	-187	-0-	464	2			N	-0-					-0-
01		434 N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03		465 N	200	-0-	-265	-0-	200	2			N	-0-					-0-
EPPERSON, JAMES														WELL #: 6019			
														RRCID -> 123219			
														COMPL. DATE 08/07/1986			
														TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497			
10		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
11		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01		310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
EPPERSON, JAMES														WELL #: 1119			
														RRCID -> 123220			
														COMPL. DATE 09/30/1986			
														TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484			
10		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
11		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12		403 N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-
01		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*03		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
EPPERSON, TOM														WELL #: 2026			
														RRCID -> 123221			
														COMPL. DATE 08/07/1986			
														TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568			
10		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
11		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
01		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*03		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
EPPERSON, TOM														WELL #: 7026			
														RRCID -> 123223			
														COMPL. DATE 08/07/1986			
														TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545			
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03		93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					-0-
EPPERSON, TOM														WELL #: 1241			
														RRCID -> 124486			
														COMPL. DATE 04/19/1987			
														TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313			
10		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03		558 N	329	-0-	-229	-0-	329	2			N	-0-					-0-
EPPERSON, TOM														WELL #: 1442			
														RRCID -> 125828			
														COMPL. DATE 09/30/1987			
														TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464			
10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND)										29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
THOMPSON, J. CLEO										//CONT.// 855610									
EPPERSON, TOM										WELL #: 1641		RRCID -> 125829		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2786 - 2815	
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
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-			288 2			N	-0-					-0-	
11		266 N	266	-0-	-0-	-0-			266 2			N	-0-					-0-	
12		310 N	293	-0-	-17	-0-			293 2			N	-0-					-0-	
01		279 N	277	-0-	-2	-0-			277 2			N	-0-					-0-	
02		261 N	254	-0-	-7	-0-			254 2			N	-0-					-0-	
03		279 N	100	-0-	-179	-0-			100 2			N	-0-					-0-	
EPPERSON, TOM										WELL #: 3041		RRCID -> 151738		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 4642		PERF. 3419 - 4194	
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-			291 2			N	-0-					-0-	
11		273 N	273	-0-	-0-	-0-			273 2			N	-0-					-0-	
12		298 N	298	-0-	-0-	-0-			298 2			N	-0-					-0-	
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-			288 2			N	-0-					-0-	
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-			279 2			N	-0-					-0-	
03		279 N	119	-0-	-160	-0-			119 2			N	-0-					-0-	
EPPERSON, TOM										WELL #: 3242		RRCID -> 151739		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2570 - 3862	
10		213 N	213	-0-	-0-	-0-			213 2			N	-0-					-0-	
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-			152 2			N	-0-					-0-	
12		174 N	174	-0-	-0-	-0-			174 2			N	-0-					-0-	
01		217 N	186	-0-	-31	-0-			186 2			N	-0-					-0-	
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-			193 2			N	-0-					-0-	
03		186 N	77	-0-	-109	-0-			77 2			N	-0-					-0-	
EPPERSON, JAMES										WELL #: 2619		RRCID -> 151900		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2485 - 2500	
10		184 N	184	-0-	-0-	-0-			184 2			N	-0-					-0-	
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-			166 2			N	-0-					-0-	
12		193 N	193	-0-	-0-	-0-			193 2			N	-0-					-0-	
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-			284 2			N	-0-					-0-	
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-			236 2			N	-0-					-0-	
03		186 N	123	-0-	-63	-0-			123 2			N	-0-					-0-	
TOC ENERGY RESOURCES, LLC										860965									
SWEETEN										WELL #: 4801		RRCID -> 133547		COMPL. DATE 02/10/1990		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3526 - 3848	
10		207 N	207	-0-	-0-	-0-			207 3			N	-0-					-0-	
11		167 N	167	-0-	-0-	-0-			167 3			N	-0-					-0-	
12		208 N	208	-0-	-0-	-0-			208 3			N	-0-					-0-	
01		217 N	151	-0-	-66	-0-			151 3			N	-0-					-0-	
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-						N	-0-					-0-	
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-						N	NO RPT					-0-	
EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN)										29735 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.										664142									
POWER, T. J.										WELL #: 1		RRCID -> 077722		COMPL. DATE 05/01/1978		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 6644 - 6694	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN)			//CONT.//	29735 250	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DIMMIT				
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.			//CONT.//	664142											
POWERS, T. J.			WELL #:	1	RRCID -> 095080			COMPL. DATE 05/15/1981			TOTAL DEPTH	6823	PERF. 6586	-	6823
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124											
RHODES - STATE			WELL #:	1H	RRCID -> 160896			COMPL. DATE 05/09/1996			TOTAL DEPTH	9880	PERF. 6482	-	9880
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS)				29737 501	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TX ENERGY SERVICES, LLC				875192											
FROST NATIONAL BANK			WELL #:	1	RRCID -> 246668			COMPL. DATE 12/19/2008			TOTAL DEPTH	7655	PERF. 3000	-	4000
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FAIRFIELD				30007 001	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEXAR				
SONORA OIL COMPANY				802204											
BARKER, L & M			WELL #:	7B	RRCID -> 130514			COMPL. DATE 04/12/1989			TOTAL DEPTH	1200	PERF. 1120	-	1200
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FAIRFIELD (1100)				30007 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BEXAR				
HINDS, W. L.				389125											
FRIAR, O. L.			WELL #:	1	RRCID -> 000186			COMPL. DATE 11/30/1939			TOTAL DEPTH	1198	PERF. 1100	-	1200
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOHNSON, J. R.				436750											
ROEGLEIN PACKING COMPANY			WELL #:	1	RRCID -> 000187			COMPL. DATE 03/17/1952			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1227	-	1281
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASHING (EAGLE FORD)			30379 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.			945936									
TARTT, EMMA ET AL			WELL #: 16		RRCID -> 250616		COMPL. DATE 07/24/2013		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 4212 - 4310	
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	
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
FASHING (EDWARDS LIME -A-)			30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
BRITANCO, L.L.C.			093620									
LIEKE, OTTO			WELL #: 3		RRCID -> 169396		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10280 - 10383	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			130426									
TOM "A" GU 3			WELL #: 1 U		RRCID -> 000222		COMPL. DATE 10/22/1957		TOTAL DEPTH 10990		PERF.10500 - 10550	
10	1364 X	929	-0-	-435	-0-	921 3	8 9	Y	7		22	
11	1320 X	784	-0-	-536	-0-	776 3	8 9	Y	7	15 1	14	
12	1333 X	330	-0-	-1003	-0-	326 3	4 9	Y	4	14 1	4	
01	930 N	381	-0-	-549	-0-	377 3	4 9	Y	4		8	
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	932 3	3 9	Y	3	5 1	6	
*03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1044 3	12 9	Y	11		17	
URBANCZYK GU 3			WELL #: 2 U		RRCID -> 054465		COMPL. DATE 05/12/1988		TOTAL DEPTH 11018		PERF.10506 - 10596	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOM "A"			WELL #: 5		RRCID -> 064761		COMPL. DATE 11/17/1985		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 6210 - 6360	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
URBANCZYK GU 1			WELL #: 2 U		RRCID -> 085715		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10517 - 10537	
10	11 N	3	-0-	-8	-0-	3 3		Y	-0-		-0-	
11	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 3		Y	-0-		-0-	
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-	
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-	
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-	

FASHING (EDWARDS LIME -A-)										CAPACITY		CNTY: ATASCOSA							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.										30379 500									
URBANCZYK GU 2										WELL #: 3 U		RRCID -> 087779		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10472 - 10349	
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		
10	11330 X	11330	-0-	-0-	-0-		11308	3	22	9	Y	20					66		
11	13580 X	13580	-0-	-0-	-0-		13548	3	32	9	Y	29	46	1			49		
12	15623 X	15623	-0-	-0-	-0-		15575	3	48	9	Y	44	49	1			44		
01	13492 X	13492	-0-	-0-	-0-		13457	3	35	9	Y	32					76		
02	11844 X	11844	-0-	-0-	-0-		11833	3	11	9	Y	10	48	1			38		
*03	13033 X	13033	-0-	-0-	-0-		12997	3	36	9	Y	33					71		
URBANCZYK GU 3										WELL #: 3 U		RRCID -> 088797		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10382 - 10491	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
TOM "A" GU 3										WELL #: 2 U		RRCID -> 097978		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10355 - 10433	
10	8 N	7	-0-	-1	-0-		7	3			Y	-0-					-0-		
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	3			Y	-0-					-0-		
12	9 N	6	-0-	-3	-0-		6	3			Y	-0-					-0-		
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	3			Y	-0-					-0-		
02	9 N	8	-0-	-1	-0-		8	3			Y	-0-					-0-		
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	3			Y	-0-					-0-		
URBANCZYK GU 1										WELL #: 3 U		RRCID -> 099401		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10320 - 10397	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
SCHUMANN "A"										WELL #: 3		RRCID -> 100922		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10488 - 10570	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
TOM "A" GU 2										WELL #: 3 U		RRCID -> 108343		COMPL. DATE 11/19/1983		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10385 - 10465	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
TOM "A" GU 4										WELL #: 3 U		RRCID -> 116048		COMPL. DATE 03/22/1985		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10411 - 10489	
10	5 N	3	-0-	-2	-0-		3	3			Y	-0-					-0-		
11	5 N	4	-0-	-1	-0-		4	3			Y	-0-					-0-		
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	3			Y	-0-					-0-		
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	3			Y	-0-					-0-		
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	3			Y	-0-					-0-		
03	31 N	5	-0-	-26	-0-		5	3			Y	-0-					-0-		

FASHING (EDWARDS LIME -A-) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. SCHUMANN "A"										//CONT.// 30379 500 //CONT.// 130426 WELL #: 5 U										ASSOCIATED RRCID -> 130516										CAPACITY COMPL. DATE 02/26/1989										TOTAL DEPTH 10950										CNTY: ATASCOSA PERF.10704 - 10762									
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																																							
10	4	N		4	-0-		-0-	-0-			4	3		Y	-0-					-0-																																							
11	4	N		3	-0-		-1	-0-			3	3		Y	-0-					-0-																																							
12	5	N		4	-0-		-1	-0-			4	3		Y	-0-					-0-																																							
01	5	N		5	-0-		-0-	-0-			5	3		Y	-0-					-0-																																							
02	4	N		4	-0-		-0-	-0-			4	3		Y	-0-					-0-																																							
03	4	N		4	-0-		-0-	-0-			4	3		Y	-0-					-0-																																							
TOM "A" GU 2							WELL #:	4 U	RRCID ->	133618	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10350	-	10393																																										
10	4433	X		4170	-0-		-263	-0-			4145	3	25	9	Y	23				75																																							
11	4886	X		4886	-0-		-0-	-0-			4851	3	35	9	Y	32	53	1		54																																							
12	6320	X		6320	-0-		-0-	-0-			6261	3	59	9	Y	54	54	1		54																																							
01	6014	X		4859	-0-		-1155	-0-			4820	3	39	9	Y	35				89																																							
02	5626	X		4060	-0-		-1566	-0-			4049	3	11	9	Y	10	56	1		43																																							
03	6324	X		3382	-0-		-2942	-0-			3353	3	29	9	Y	26				69																																							
TOM "A" GU 4							WELL #:	4	RRCID ->	133675	COMPL. DATE	02/20/1990	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10480	-	10568																																										
10	4	N		4	-0-		-0-	-0-			4	3		Y	-0-					-0-																																							
11	5	N		5	-0-		-0-	-0-			5	3		Y	-0-					-0-																																							
12	4	N		4	-0-		-0-	-0-			4	3		Y	-0-					-0-																																							
01	4	N		4	-0-		-0-	-0-			4	3		Y	-0-					-0-																																							
02	5	N		3	-0-		-2	-0-			3	3		Y	-0-					-0-																																							
03	4	N		4	-0-		-0-	-0-			4	3		Y	-0-					-0-																																							
TOM "A" GU 1							WELL #:	3 U	RRCID ->	144628	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10250	-	10340																																										
10	T.	A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																							
11	T.	A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																							
12	T.	A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																							
01	T.	A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																							
02	T.	A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																							
03	T.	A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																							
SCHUMANN "A"							WELL #:	6U	RRCID ->	144889	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	10977	PERF.10488	-	10644																																										
10	T.	A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																							
11	T.	A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																							
12	T.	A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																							
01	T.	A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																							
02	T.	A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																							
03	T.	A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																							
SCHUMANN "A"							WELL #:	7	RRCID ->	148441	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10556	-	10770																																										
10	T.	A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																							
11	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																							
12	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																							
01	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																							
02	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																							
03	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																							
URBANCZYK GU 2							WELL #:	5UT	RRCID ->	149307	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10493	-	10848																																										
10	9	N		8	-0-		-1	-0-			8	3		Y	-0-					-0-																																							
11	11	N		11	-0-		-0-	-0-			11	3		Y	-0-					-0-																																							
12	12	N		12	-0-		-0-	-0-			12	3		Y	-0-					-0-																																							
01	8	N		5	-0-		-3	-0-			5	3		Y	-0-					-0-																																							
02	11	N		10	-0-		-1	-0-			10	3		Y	-0-					-0-																																							
03	12	N		10	-0-		-2	-0-			10	3		Y	-0-					-0-																																							

FASHING (EDWARDS LIME A-) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. URBANCZYK GU 2				//CONT.// 30379 500 130426		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ATASCOSA			
				WELL #: 4		RRCID -> 150575		COMPL. DATE 01/13/1994		TOTAL DEPTH 10997		PERF.10214 - 10328					
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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
URBANCZYK GU 1				WELL #: 4		RRCID -> 160176		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10186 - 10236					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TOM "A" GU 2				WELL #: 5		RRCID -> 165121		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10271 - 10350					
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-	
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-	
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-	
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-	
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-	
URBANCZYK GU 3				WELL #: 4		RRCID -> 173444		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10234 - 10498					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
EXCALIBUR E & P, LLC RICHTER, H.E.				256842 WELL #: 5		RRCID -> 169040		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 12396		PERF.10226 - 10262					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HOWELL, DAVID HENDERSON, GARRETT				406135 WELL #: 5		RRCID -> 092615		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10460 - 10506					
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	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17	
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/1996																	

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 38379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA													
OVINTIV USA INC. 628658													
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701													
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	3			-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1518	3			-0-
SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725													
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	704	3			-0-
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1674	3			-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	392	3			-0-
01	434	N	349	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	349	3			-0-
02	406	N	391	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	391	3			-0-
03	403	N	338	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	338	3			-0-
WAGNER OIL COMPANY 891175													
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627													
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	504	3	3	9	4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		4
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	12	3			-0-
01	155	N	36	-0-	-119	-0-	-0-	-0-	36	3			-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	3	1	9	1
*03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3			-0-
WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718													
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119022 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704													
10	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5545	3	37	9	95
11	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5947	3			95
12	5983	X	5769	-0-	-214	-0-	-0-	-0-	5659	3	110	9	19
01	5983	X	5326	-0-	-657	-0-	-0-	-0-	5326	3			19
02	5742	X	4765	-0-	-977	-0-	-0-	-0-	4730	3	35	9	51
03	6138	X	5151	-0-	-987	-0-	-0-	-0-	5071	3	80	9	17

FASHING (EDWARDS LIME -A-)										CNTY: ATASCOSA									
WAGNER OIL COMPANY																			
WEGNER ET AL GAS UNIT																			
										WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
WEGNER ET AL GAS UNIT										WELL #: 4 RRCID -> 156646 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10740									
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
WEGNER ET AL GAS UNIT										WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778									
10	6882	X	5510	-0-	-1372	-0-	5510	3		N	-0-				-0-				
11	6720	X	5862	-0-	-858	-0-	5862	3		N	-0-				-0-				
12	6944	X	5334	-0-	-1610	-0-	5334	3		N	-0-				-0-				
01	6944	X	6351	-0-	-593	-0-	6351	3		N	-0-				-0-				
02	6496	X	4853	-0-	-1643	-0-	4853	3		N	-0-				-0-				
03	6045	X	4025	-0-	-2020	-0-	4025	3		N	-0-				-0-				
SMITH, MARY CAROL TRUST										WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
XTO ENERGY INC.										945936									
HURT, W. T. ET AL -A-										WELL #: 1 RRCID -> 000199 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10726 - 10764									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5				5				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	1		-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	2	1		-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
OTTO ET AL GAS UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800									
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	400	3	3 9	Y	3	2	1		1				
11	360	N	321	-0-	-39	-0-	314	3	7 9	Y	6	4	1		3				
12	372	N	219	-0-	-153	-0-	219	3		Y	-0-	3	1		-0-				
01	403	N	264	-0-	-139	-0-	264	3		Y	-0-				-0-				
02	319	N	256	-0-	-63	-0-	250	3	6 9	Y	5	3	1		2				
*03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	253	2	6 9	Y	5	5	1		2				

FASHING (EDWARDS LIME -A-)				//CONT.//		39379 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA						
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936											
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1				WELL #:		1	RRCID -> 000206		COMPL. DATE 03/06/1959		TOTAL	DEPTH	11200	PERF.10713	-	10766	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		153 N	153	-0-	-0-	-0-		153 3			Y	-0-					-0-
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-		144 3			Y	-0-					-0-
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-		136 3			Y	-0-					-0-
01		124 N	97	-0-	-27	-0-		97 3			Y	-0-					-0-
02		116 N	71	-0-	-45	-0-		71 3			Y	-0-					-0-
03		124 N	49	-0-	-75	-0-		49 2			Y	-0-					-0-
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2				WELL #:		1	RRCID -> 000207		COMPL. DATE 03/08/1959		TOTAL	DEPTH	11202	PERF.10638	-	10724	
10		5129 X	5129	-0-	-0-	-0-		5129 3			Y	-0-					-0-
11		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-		5044 3			Y	-0-					-0-
12		5053 X	4587	-0-	-466	-0-		4587 3			Y	-0-					-0-
01		5115 X	4790	-0-	-325	-0-		4790 3			Y	-0-					-0-
02		4872 X	4348	-0-	-524	-0-		4348 3			Y	-0-					-0-
03		5208 X	4551	-0-	-657	-0-		4551 2			Y	-0-					-0-
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3				WELL #:		1	RRCID -> 000208		COMPL. DATE 11/22/1959		TOTAL	DEPTH	11200	PERF.10654	-	10733	
10		3317 X	3227	-0-	-90	-0-		3210 3	17	9	Y	15	10	1			6
11		3210 X	3089	-0-	-121	-0-		3069 3	20	9	Y	18	15	1			9
12		3317 X	2882	-0-	-435	-0-		2859 3	23	9	Y	21	24	1			6
01		3224 X	2970	-0-	-254	-0-		2948 3	22	9	Y	20	22	1			4
02		3016 X	2703	-0-	-313	-0-		2683 3	20	9	Y	18	15	1			7
03		3224 X	2829	-0-	-395	-0-		2808 2	21	9	Y	19	19	1			7
TARTT, EMMA ET AL				WELL #:		1	RRCID -> 000210		COMPL. DATE 09/04/1989		TOTAL	DEPTH	11130	PERF.10472	-	10510	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TARTT, EMMA ET AL				WELL #:		4	RRCID -> 000213		COMPL. DATE 01/12/1959		TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10635	-	10685	
10		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-		4191 3	36	9	Y	33	23	1			13
11		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-		4010 3	48	9	Y	44	35	1			22
12		4154 X	3757	-0-	-397	-0-		3710 3	47	9	Y	43	51	1			14
01		4216 X	3835	-0-	-381	-0-		3784 3	51	9	Y	46	50	1			10
02		3944 X	3478	-0-	-466	-0-		3434 3	44	9	Y	40	34	1			16
03		4216 X	3742	-0-	-474	-0-		3695 2	47	9	Y	43	43	1			16
TARTT, EMMA ET AL				WELL #:		5	RRCID -> 000214		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL	DEPTH	11169	PERF.10658	-	10794	
10		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-		3677 3	25	9	Y	23	16	1			9
11		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-		3627 3	31	9	Y	28	23	1			14
12		3472 X	3439	-0-	-33	-0-		3408 3	31	9	Y	28	33	1			9
01		3689 X	3453	-0-	-236	-0-		3419 3	34	9	Y	31	33	1			7
02		3451 X	3104	-0-	-347	-0-		3074 3	30	9	Y	27	23	1			11
03		3689 X	3317	-0-	-372	-0-		3286 2	31	9	Y	28	28	1			11
HURT, W. T. ET AL				WELL #:		3R	RRCID -> 053094		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL	DEPTH	10775	PERF.10542	-	10652	
10		548 N	548	-0-	-0-	-0-		548 3			Y	-0-					-0-
11		507 N	507	-0-	-0-	-0-		507 3			Y	-0-					-0-
12		511 N	511	-0-	-0-	-0-		511 3			Y	-0-					-0-
01		569 N	569	-0-	-0-	-0-		569 3			Y	-0-					-0-
02		500 N	500	-0-	-0-	-0-		500 3			Y	-0-					-0-
*03		603 N	603	-0-	-0-	-0-		603 2			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)			//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ATASCOSA								
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936														
TARTT, EMMA ET AL			WELL #:		6 U	RRCID -> 088305		COMPL. DATE 09/18/1989		TOTAL	DEPTH 10963	PERF.10442 - 10472							
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
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HENDERSON ET AL UNIT #1			WELL #:		2	RRCID -> 091131		COMPL. DATE 10/25/1980		TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10635 - 10709							
10	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4074	3	45	9	Y	41	29	1			16
11	3960	X	3250	-0-	-710	-0-	-0-	-0-	3192	3	58	9	Y	53	42	1			27
12	4092	X	3081	-0-	-1011	-0-	-0-	-0-	3017	3	64	9	Y	58	67	1			18
01	4092	X	3121	-0-	-971	-0-	-0-	-0-	3058	3	63	9	Y	57	62	1			13
02	3828	X	2827	-0-	-1001	-0-	-0-	-0-	2773	3	54	9	Y	49	42	1			20
03	4092	X	3476	-0-	-616	-0-	-0-	-0-	3418	2	58	9	Y	53	53	1			20
HURT, W. T. ET AL			WELL #:		4	RRCID -> 091757		COMPL. DATE 01/23/1981		TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10527 - 10588							
10	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5105	3	25	9	Y	23	16	1			9
11	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4897	3	33	9	Y	30	24	1			15
12	4991	X	4580	-0-	-411	-0-	-0-	-0-	4545	3	35	9	Y	32	37	1			10
01	5115	X	4709	-0-	-406	-0-	-0-	-0-	4674	3	35	9	Y	32	35	1			7
02	4785	X	4297	-0-	-488	-0-	-0-	-0-	4266	3	31	9	Y	28	24	1			11
03	5115	X	4581	-0-	-534	-0-	-0-	-0-	4548	2	33	9	Y	30	30	1			11
HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2			WELL #:		2	RRCID -> 095344		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL	DEPTH 10956	PERF.10704 - 10756							
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1919	3	22	9	Y	20	14	1			8
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1844	3	26	9	Y	24	20	1			12
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1684	3	30	9	Y	27	31	1			8
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1785	3	29	9	Y	26	28	1			6
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1636	3	24	9	Y	22	19	1			9
*03	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2648	2	26	9	Y	24	24	1			9
KOEHLER, EDNA S.			WELL #:		2	RRCID -> 095834		COMPL. DATE 09/26/1981		TOTAL	DEPTH 10646	PERF.10590 - 10630							
10	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5906	3	43	9	Y	39	27	1			16
11	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5787	3	56	9	Y	51	41	1			26
12	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5314	3	61	9	Y	55	64	1			17
01	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5641	3	61	9	Y	55	60	1			12
02	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5064	3	52	9	Y	47	40	1			19
*03	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5365	2	56	9	Y	51	51	1			19
HURT, W. T. ET AL			WELL #:		5	RRCID -> 097642		COMPL. DATE 01/10/1982		TOTAL	DEPTH 10867	PERF.10616 - 10706							
10	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4634	3	31	9	Y	28	19	1			11
11	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4708	3	40	9	Y	36	29	1			18
12	4495	X	4207	-0-	-288	-0-	-0-	-0-	4163	3	44	9	Y	40	46	1			12
01	4650	X	4252	-0-	-398	-0-	-0-	-0-	4208	3	44	9	Y	40	43	1			9
02	4582	X	3554	-0-	-1028	-0-	-0-	-0-	3518	3	36	9	Y	33	29	1			13
03	4898	X	1775	-0-	-3123	-0-	-0-	-0-	1734	2	41	9	Y	37	36	1			14
TARTT, EMMA ET AL			WELL #:		2D	RRCID -> 100238		COMPL. DATE 05/05/1981		TOTAL	DEPTH 10900	PERF. 6502 - 6560							
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-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		8		RRCID -> 116743		COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648		
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
10	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-		4177 3		24 9 Y	22	15 1	9
11	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-		4054 3		30 9 Y	27	22 1	14
12	3937 X	3732	-0-	-205	-0-		3698 3		34 9 Y	31	35 1	10
01	3999 X	3807	-0-	-192	-0-		3774 3		33 9 Y	30	33 1	7
02	3741 X	3466	-0-	-275	-0-		3438 3		28 9 Y	25	22 1	10
03	3999 X	3625	-0-	-374	-0-		3593 2		32 9 Y	29	28 1	11
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		6		RRCID -> 117043		COMPL. DATE 03/30/1985		TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640		
10	341 N	332	-0-	-9	-0-		332 3		Y	-0-		-0-
11	330 N	317	-0-	-13	-0-		317 3		Y	-0-		-0-
12	341 N	315	-0-	-26	-0-		315 3		Y	-0-		-0-
01	341 N	314	-0-	-27	-0-		314 3		Y	-0-		-0-
02	319 N	282	-0-	-37	-0-		282 3		Y	-0-		-0-
*03	313 N	313	-0-	-0-	-0-		313 2		Y	-0-		-0-
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		7		RRCID -> 117044		COMPL. DATE 10/24/1988		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642		
10	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-		3082 3		19 9 Y	17	11 1	7
11	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-		3007 3		23 9 Y	21	17 1	11
12	3038 X	2848	-0-	-190	-0-		2823 3		25 9 Y	23	27 1	7
01	3100 X	2950	-0-	-150	-0-		2925 3		25 9 Y	23	25 1	5
02	2929 X	2596	-0-	-333	-0-		2574 3		22 9 Y	20	17 1	8
03	3131 X	2744	-0-	-387	-0-		2721 2		23 9 Y	21	21 1	8
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		7		RRCID -> 117342		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770		
10	9125 X	9125	-0-	-0-	-0-		9025 3		100 9 Y	91	68 1	32
11	8310 X	7666	-0-	-644	-0-		7561 3		105 9 Y	95	84 1	43
12	8587 X	7252	-0-	-1335	-0-		7169 3		83 9 Y	75	77 1	41
01	8587 X	7447	-0-	-1140	-0-		7287 3		160 9 Y	145	154 1	32
02	8033 X	3373	-0-	-4660	-0-		3250 3		123 9 Y	112	97 1	47
*03	8942 X	8942	-0-	-0-	-0-		8802 2		140 9 Y	127	125 1	49
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		8 U		RRCID -> 143195		COMPL. DATE 11/14/1992		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #:		4		RRCID -> 145061		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694		
10	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-		1677 3		69 9 Y	63	44 1	25
11	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-		1643 3		90 9 Y	82	66 1	41
12	1643 X	1284	-0-	-359	-0-		1185 3		99 9 Y	90	103 1	28
01	1736 X	1078	-0-	-658	-0-		981 3		97 9 Y	88	97 1	19
02	1682 X	763	-0-	-919	-0-		700 3		63 9 Y	57	66 1	10
03	1798 X	532	-0-	-1266	-0-		441 2		91 9 Y	83	62 1	31
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		11-U		RRCID -> 145125		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) XTO ENERGY INC.															39379 500															ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: ATASCOSA																																												
HENDERSON ET AL GAS UNIT #2															//CONT.// 945936															WELL #: 3															RRCID -> 151595															COMPL. DATE 07/07/2001															TOTAL DEPTH 11100															PERF.10632 - 10780														
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																																																																													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																																																																													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																																																																													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																																																																													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																																																																													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																																																																													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																																																																													

HENDERSON ET AL UNIT #1															WELL #: 5															RRCID -> 151629															COMPL. DATE 02/02/2006															TOTAL DEPTH 11065															PERF.10570 - 10648																													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																																																																													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																																																																													
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																																																																													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																																																																													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																																																																													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																																																																													

HURT, W. T. ET AL															WELL #: 9															RRCID -> 156648															COMPL. DATE 04/16/2009															TOTAL DEPTH 11980															PERF.10698 - 11980																													
10	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4328	3	52	9	Y	47	35	1												16																																																																												
11	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4305	3	69	9	Y	63	47	1												32																																																																												
12	4309	X	4074	-0-	-235	-0-	-0-	-0-	3997	3	77	9	Y	70	80	1												22																																																																												
01	4371	X	4123	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	4054	3	69	9	Y	63	71	1												14																																																																												
02	4089	X	3720	-0-	-369	-0-	-0-	-0-	3654	3	66	9	Y	60	50	1												24																																																																												
03	4371	X	3644	-0-	-727	-0-	-0-	-0-	3574	2	70	9	Y	64	64	1												24																																																																												

TARTT, EMMA ET AL															WELL #: 12															RRCID -> 164104															COMPL. DATE 07/20/1997															TOTAL DEPTH 10721															PERF.10621 - 10721																													
10	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3869	3	26	9	Y	24	16	1												10																																																																												
11	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3715	3	33	9	Y	30	25	1												15																																																																												
12	3751	X	3504	-0-	-247	-0-	-0-	-0-	3470	3	34	9	Y	31	36	1												10																																																																												
01	3751	X	3603	-0-	-148	-0-	-0-	-0-	3567	3	36	9	Y	33	36	1												7																																																																												
02	3509	X	3278	-0-	-231	-0-	-0-	-0-	3247	3	31	9	Y	28	24	1												11																																																																												
03	3751	X	3396	-0-	-355	-0-	-0-	-0-	3361	2	35	9	Y	32	31	1												12																																																																												

HENDERSON ET AL UNIT #1															WELL #: 6															RRCID -> 164105															COMPL. DATE 07/27/1997															TOTAL DEPTH 10743															PERF.10630 - 10743																													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																																																																													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																																																																													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																																																																													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																																																																													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																																																																													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-									-0-																																																																													

HENDERSON ET AL UNIT #1															WELL #: 7															RRCID -> 184571															COMPL. DATE 08/12/2001															TOTAL DEPTH 10780															PERF.10633 - 10780																													
10	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4348	3	42	9	Y	38	26	1												15																																																																												
11	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4246	3	52	9	Y	47	38	1												24																																																																												
12	4092	X	3976	-0-	-116	-0-	-0-	-0-	3919	3	57	9	Y	52	60	1												16																																																																												
01	4092	X	4085	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	4029	3	56	9	Y	51	56	1												11																																																																												
02	3828	X	3697	-0-	-131	-0-	-0-	-0-	3647	3	50	9	Y	45	38	1												18																																																																												
03	4092	X	3843	-0-	-249	-0-	-0-	-0-	3790	2	53	9	Y	48	48	1												18																																																																												

HURT, W. T. ET AL															WELL #: 10															RRCID -> 185508															COMPL. DATE 08/28/2001															TOTAL DEPTH 10693															PERF.10598 - 10693																													
10	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3797	3	56	9	Y	51	35	1												21																																																																												
11	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3869	3	72	9	Y	65	53	1												33																																																																												
12	3968	X	3629	-0-	-339	-0-	-0-	-0-	3548	3	81	9	Y	74	84	1												23																																																																												
01	3968	X	3589	-0-	-379	-0-	-0-	-0-	3510	3	79	9	Y	72	79	1												16																																																																												
02	3799	X	3169	-0-	-630	-0-	-0-	-0-	3101	3	68	9	Y	62	53	1												25																																																																												
03	4061	X	3121	-0-	-940	-0-	-0-	-0-	3048	2	73	9	Y	66	66	1												22																																																																												

FASHING (EDWARDS LIME -A-)				//CONT.//	39379 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936												
KELLNER ET AL G. U.				WELL #:	4	RRCID ->	186744	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10711	-	10800			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
10	806 X	165	-0-	-641	-0-	52	3	113	9	Y	103	115	1		2		
11	780 X	15	-0-	-765	-0-	15	3			Y	-0-	2	1		-0-		
12	775 X	5	-0-	-770	-0-	5	3			Y	-0-				-0-		
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-				-0-		
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-				-0-		
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-		

TARTT, EMMA ET AL				WELL #:	13	RRCID ->	195457	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL	DEPTH 10855	PERF.10789	-	10855			
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-				-0-		
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-				-0-		
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-				-0-		
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-				-0-		
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	46	3			Y	-0-				-0-		
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-				-0-		

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD				WELL #:	2	RRCID ->	205666	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL	DEPTH 10873	PERF. 6233	-	6539			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2				WELL #:	2	RRCID ->	215192	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL	DEPTH 11123	PERF.10982	-	10752			
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-				-0-		
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-				-0-		
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-				-0-		
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-				-0-		
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	25	3			Y	-0-				-0-		
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-				-0-		

TARTT, EMMA ET AL				WELL #:	14	RRCID ->	216006	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL	DEPTH 11070	PERF.10548	-	10676			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		

HURT, W. T. ET AL				WELL #:	12	RRCID ->	225589	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL	DEPTH 11065	PERF.10554	-	10716			
10	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5641	3	37	9	Y	34	23	1		14		
11	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5377	3	47	9	Y	43	35	1		22		
12	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5007	3	53	9	Y	48	55	1		15		
01	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5330	3	52	9	Y	47	52	1		10		
02	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4844	3	45	9	Y	41	35	1		16		
*03	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4933	2	46	9	Y	42	42	1		16		

HURT, W. T. ET AL				WELL #:	11	RRCID ->	225592	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL	DEPTH 11050	PERF.10524	-	10636			
10	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5883	3	42	9	Y	38	26	1		15		
11	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5679	3	53	9	Y	48	39	1		24		
12	5704 X	5350	-0-	-354	-0-	5291	3	59	9	Y	54	61	1		17		
01	5704 X	5470	-0-	-234	-0-	5414	3	56	9	Y	51	57	1		11		
02	5336 X	5040	-0-	-296	-0-	4990	3	50	9	Y	45	38	1		18		
03	5704 X	5228	-0-	-476	-0-	5177	2	51	9	Y	46	46	1		18		

FASHING (EDWARDS LIME -A-)														
XTO ENERGY INC.														
TARTT, EMMA ET AL														
WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4384	3	22	9	Y	20	14	1	8
11	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4306	3	28	9	Y	25	20	1	13
12	4340 X	3982	-0-	-358	-0-	3951	3	31	9	Y	28	32	1	9
01	4402 X	4067	-0-	-335	-0-	4037	3	30	9	Y	27	30	1	6
02	4118 X	3723	-0-	-395	-0-	3698	3	25	9	Y	23	20	1	9
03	4402 X	3646	-0-	-756	-0-	3617	2	29	9	Y	26	25	1	10
HURT, W. T. ET AL														
WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736														
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-			-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-			-0-
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-			-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-			-0-
02	145 N	119	-0-	-26	-0-	119	3			Y	-0-			-0-
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-			-0-
FASHING (EDWARDS LIME -B-)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
TOM "A" GU 3														
WELL #: 1 L RRCID -> 000252 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10680 - 10780														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
URBANCZYK GU 3														
WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A														
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
URBANCZYK GU 1														
WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
URBANCZYK GU 2														
WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594														
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
URBANCZYK GU 3														
WELL #: 3 L RRCID -> 088798 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOM "A" GU 3														
WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
URBANCZYK GU 1														
WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOM "A" GU 2														
WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726														
10	12478 X	12478	-0-	-0-	-0-	12443	3	35	9	Y	32			102
11	15007 X	15007	-0-	-0-	-0-	14955	3	52	9	Y	47	72	1	77
12	16981 X	16981	-0-	-0-	-0-	16905	3	76	9	Y	69	77	1	69
01	14550 X	14550	-0-	-0-	-0-	14495	3	55	9	Y	50			119
02	12863 X	12863	-0-	-0-	-0-	12845	3	18	9	Y	16	75	1	60
*03	13856 X	13856	-0-	-0-	-0-	13800	3	56	9	Y	51			111
TOM "A" GU 4														
WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SCHUMANN "A"														
WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860														
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOM "A" GU 2														
WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. TOM "A" GU 1										//CONT.// 30379 750 //CONT.// 130426 WELL #: 3 L										NON-ASSOCIATED RRCID -> 144629										CAPACITY COMPL. DATE 01/29/1993										TOTAL DEPTH 10900										PERF.10250 - 10564										CNTY: ATASCOSA									
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE																																																				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																				

SCHUMANN "A"						WELL #:	4	RRCID ->	145462	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	10999	PERF.10807	-	10865																																																					
10	4 N		3	-0-	-1	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-																																																				
11	4 N		4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-																																																				
12	4 N		3	-0-	-1	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-																																																				
01	4 N		4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-																																																				
02	4 N		3	-0-	-1	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-																																																				
*03	4 N		4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-																																																				

URBANCZYK GU 3						WELL #:	4	RRCID ->	148211	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10457	-	10499																																																					
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-				-0-																																																				
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-				-0-																																																				
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-				-0-																																																				
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-				-0-																																																				
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-				-0-																																																				
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-				-0-																																																				

URBANCZYK GU 2						WELL #:	5LT	RRCID ->	149296	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10750	-	10802																																																					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-																																																				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-																																																				
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-																																																				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-																																																				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-																																																				
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-																																																				

SCHUMANN "A"						WELL #:	6	RRCID ->	150726	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	10977	PERF.10726	-	10792																																																					
10	4 N		4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-																																																				
11	5 N		5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-																																																				
12	5 N		4	-0-	-1	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-																																																				
01	4 N		3	-0-	-1	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-																																																				
02	5 N		4	-0-	-1	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-																																																				
*03	5 N		5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-																																																				

CINCO OPERATING COMPANY, LLC RICHTER, H. E.						153478 WELL #:	2	RRCID ->	086626	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	10906	PERF. 6308	-	6560																																																					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																																																				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																																																				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																																																				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																																																				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																																																				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-																																																				

FASHING (EDWARDS LIME -B-)														
XTO ENERGY INC.														
TARTT, EMMA ET AL														
WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HURT, W. T. ET AL														
WELL #: 8 L RRCID -> 143199 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772														
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TARTT, EMMA ET AL														
WELL #: 10 RRCID -> 144630 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10737 - 10820														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TARTT, EMMA ET AL														
WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FORT EWELL (WILCOX -A-)														
TAYLOR, J. M.														
COQUAT, HENDERSON														
WELL #: 1 RRCID -> 000258 COMPL. DATE 01/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5142 - 5152														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FOUR MAJORS (ELLENBURGER)														
RIO-TEX, INC.														
WHITEHEAD-WARDLAW														
WELL #: 9401 RRCID -> 251791 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12150 - 12300														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) HILCORP ENERGY COMPANY WHITEHEAD				32372 080 386310 WELL #: 7301		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS									
				RRCID -> 206926		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 11395		PERF.11122		- 11395							
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	
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

WHITEHEAD				WELL #: 7401		RRCID -> 209358		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12028		- 12206					
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

WHITEHEAD				WELL #: 7402		RRCID -> 214595		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 12303		PERF.11800		- 12170					
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WHITEHEAD				WELL #: 8501		RRCID -> 227623		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11496		- 12252					
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

WHITEHEAD				WELL #: 8502		RRCID -> 228817		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11702		- 12400					
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

WHITEHEAD 85 G.U. 1				WELL #: H 3ST		RRCID -> 233655		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 11720		PERF.11376		- 11720					
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

WHITEHEAD, F. H.				WELL #: 8601		RRCID -> 235233		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11620		- 11902					
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

FOUR MILLS (ELLENBURGER)				//CONT.//		32372 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310												
WHITEHEAD				WELL #:		7403	RRCID -> 245144		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11630 - 11722					
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-	
FRANCES HILL (CANYON)						32519 155	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
HENRY PETROLEUM LLC						378641												
HILL, FRANCES -89-						WELL #:	3	RRCID -> 160169		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 5299 - 5350				
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
HILL, FRANCES -67-						WELL #:	3	RRCID -> 165378		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6086 - 6094				
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
KLM PETROLEUM CORP.						470557												
RDR TURNEY 194						WELL #:		RRCID -> 252230		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12484 - 12510				
10	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
11	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
12	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
01	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
02	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
03	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
PETEX						659782												
HILL -68-						WELL #:	1 U	RRCID -> 063704		COMPL. DATE 09/01/1975		TOTAL DEPTH 6540		PERF. N/A				
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC						730462												
EPPS, HATTIE "D"						WELL #:	4	RRCID -> 178770		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 6340		PERF. 4641 - 5140				
10	155	N	-0-	-0-	-155		-0-					N	-0-				-0-	
11	30	N	-0-	-0-	-30		-0-					N	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-	

FRANCES HILL (CANYON)													CNTY: EDWARDS	
UPP OPERATING, LLC														
CANYON RANCH SWD														
//CONT.//														
32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
875310														
WELL #: 3 RRCID -> 055621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FRANCES HILL (PENN)													CNTY: EDWARDS	
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY														
WHEAT -108-														
32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
350200														
WELL #: 1 RRCID -> 179204 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6385 - 6504														
10	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-			-0-
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-			-0-
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-			-0-
01	1705 N	780	-0-	-925	-0-	780	3			N	-0-			-0-
02	870 N	865	-0-	-5	-0-	865	3			N	-0-			-0-
03	992 N	707	-0-	-285	-0-	707	3			N	-0-			-0-
WHEAT -109-														
WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871														
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-			-0-
11	420 N	234	-0-	-186	-0-	234	3			N	-0-			-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-			-0-
01	620 N	359	-0-	-261	-0-	359	3			N	-0-			-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			-0-
03	310 N	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-			-0-
HILL -86-														
WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310														
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-			-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	3			N	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-
HENRY PETROLEUM LLC														
HILL, FRANCIS -85-														
378641														
WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL, FRANCIS -89-														
WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641								
HILL, GRADY		WELL #:		1	RRCID -> 143469		COMPL. DATE 07/22/1992		TOTAL DEPTH	6697	PERF. 6200 - 6240	
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILL, GRADY		WELL #:		2	RRCID -> 143470		COMPL. DATE 08/09/1993		TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6028 - 6068	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHEAT		WELL #:		3	RRCID -> 147394		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH	5821	PERF. 5213 - 5308	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILL, FRANCES -85-		WELL #:		2	RRCID -> 186261		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH	7004	PERF. 6194 - 6232	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHEAT "108"		WELL #:		2	RRCID -> 196224		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH	6751	PERF. 6440 - 6479	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC		433771										
HILL, FRANCES -85-		WELL #:		2	RRCID -> 052528		COMPL. DATE 04/26/1972		TOTAL DEPTH	6600	PERF. N/A	
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		1
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	39 2	Y	-0-			1
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	17 1	764 2	Y	-0-			1
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	9 1	464 2	Y	-0-			1
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	15 1	657 2	Y	-0-			1
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-			1

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC COX -84-															CNTY: EDWARDS		
//CONT.// 32519 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 433771																	
WELL #: 1				RRCID -> 053095				COMPL. DATE 07/22/1972				TOTAL DEPTH 6800				PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					3
11		150 N		55	-95	-0-		1 1		54 2	Y	-0-					3
12		478 N		478	-0-	-0-		10 1		468 2	Y	-0-					3
01		164 N		164	-0-	-0-		3 1		161 2	Y	-0-					3
02		229 N		229	-0-	-0-		5 1		224 2	Y	-0-					3
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					3

HILL, FRANCES -68-				WELL #: 3				RRCID -> 053096				COMPL. DATE 07/11/1972				TOTAL DEPTH 6812	
																PERF. N/A	
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11		90 N		40	-50	-0-		1 1		39 2	Y	-0-					-0-
12		592 N		592	-0-	-0-		13 1		579 2	Y	-0-					-0-
01		225 N		225	-0-	-0-		4 1		221 2	Y	-0-					-0-
02		383 N		383	-0-	-0-		9 1		374 2	Y	-0-					-0-
03		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS A & M -69-				WELL #: 1				RRCID -> 053097				COMPL. DATE 06/25/1972				TOTAL DEPTH 6812	
																PERF. N/A	
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					21
11		226 N		226	-0-	-0-		5 1		221 2	Y	-0-					21
12		3100 N		3598	-0-	498		77 1		3521 2	Y	-0-					21
01		2611 N		2113	-0-	-498		39 1		2074 2	Y	-0-					21
02		2770 N		2770	-0-	-0-		63 1		2707 2	Y	-0-					21
03		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					21

TEXAS A & M -63-				WELL #: 2				RRCID -> 053243				COMPL. DATE 08/11/1972				TOTAL DEPTH 6750	
																PERF. 6360 - 6412	
10		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					8
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					8
12		1584 N		1584	-0-	-0-		34 1		1550 2	Y	-0-					8
01		1142 N		1142	-0-	-0-		21 1		1121 2	Y	-0-					8
02		1459 N		1459	-0-	-0-		33 1		1426 2	Y	-0-					8
03		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					8

TEXAS A & M -69-				WELL #: 3				RRCID -> 053493				COMPL. DATE 09/07/1972				TOTAL DEPTH 6800	
																PERF. 6360 - 6385	
10		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					28
11		3000 X		138	-2862	-0-		3 1		135 2	Y	-0-					28
12		3100 X		2929	-171	-0-		63 1		2866 2	Y	-0-					28
01		DLQ G-10		1883	-0-	1883		35 1		1848 2	Y	-0-					28
02		DLQ G-10		2989	-0-	2989		68 1		2921 2	Y	-0-					28
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4872					Y	-0-					28

TEXAS A & M -69-				WELL #: 4				RRCID -> 053494				COMPL. DATE 09/14/1972				TOTAL DEPTH 6800	
																PERF. N/A	
10		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					14
11		390 N		122	-268	-0-		3 1		119 2	Y	-0-					14
12		779 N		779	-0-	-0-		17 1		762 2	Y	-0-					14
01		1550 N		1550	-0-	-0-		29 1		1521 2	Y	-0-					14
02		1477 N		1477	-0-	-0-		34 1		1443 2	Y	-0-					14
03		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					14

COX, L. L. -70-				WELL #: 2				RRCID -> 054206				COMPL. DATE 12/25/1972				TOTAL DEPTH 6700	
																PERF. N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN)															//CONT.//		32519 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
JOHNSON & LINDLEY, LLC															//CONT.//		433771							
COX, L. L. -83-															WELL #:		4		RRCID -> 055153		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
10		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-						Y	-0-						14					
11		300 N	43	-0-	-257	-0-			1 1	42	2	Y	-0-						14					
12		793 N	793	-0-	-0-	-0-			17 1	776	2	Y	-0-						14					
01		853 N	853	-0-	-0-	-0-			16 1	837	2	Y	-0-						14					
02		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-			35 1	1490	2	Y	-0-						14					
03		806 N	-0-	-0-	-806	-0-						Y	-0-						14					

EPPS-TEXAS A & M -47-					WELL #:		2		RRCID -> 055226		COMPL. DATE 05/16/1973		TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A											
10		806 N	-0-	-0-	-806	-0-						Y	-0-						5					
11		120 N	88	-0-	-32	-0-			2 1	86	2	Y	-0-						5					
12		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-			22 1	1025	2	Y	-0-						5					
01		493 N	493	-0-	-0-	-0-			9 1	484	2	Y	-0-						5					
02		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-			24 1	1013	2	Y	-0-						5					
03		589 N	-0-	-0-	-589	-0-						Y	-0-						5					

TEXAS A & M -63-					WELL #:		5		RRCID -> 056014		COMPL. DATE 08/07/1973		TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A											
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-						-0-					
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			Y	-0-						-0-					
12		27 N	27	-0-	-0-	-0-			1 1	26	2	Y	-0-						-0-					
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-			1 1	5	2	Y	-0-						-0-					
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-			1 1	6	2	Y	-0-						-0-					
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-						-0-					

COX, L. L. -84-					WELL #:		6		RRCID -> 068482		COMPL. DATE 09/07/1976		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A											
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-					

TEXAS A&M "62"					WELL #:		7		RRCID -> 133654		COMPL. DATE 02/04/1990		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475											
10		2945 N	-0-	-0-	-2945	-0-						Y	-0-						28					
11		660 N	126	-0-	-534	-0-			3 1	123	2	Y	-0-						28					
12		3100 N	3808	-0-	-708	-0-			81 1	3727	2	Y	-0-						28					
01		3083 X	2375	-0-	-708	-0-			44 1	2331	2	Y	-0-						28					
02		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-			79 1	3391	2	Y	-0-						28					
03		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-						Y	-0-						28					

HILL, FRANCES "85"					WELL #:		6		RRCID -> 148187		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098											
10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-						Y	-0-						1					
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-			2 1	97	2	Y	-0-						1					
12		853 N	853	-0-	-0-	-0-			18 1	835	2	Y	-0-						1					
01		394 N	394	-0-	-0-	-0-			7 1	387	2	Y	-0-						1					
02		592 N	592	-0-	-0-	-0-			13 1	579	2	Y	-0-						1					
03		868 N	-0-	-0-	-868	-0-						Y	-0-						1					

TEXAS A & M "69"					WELL #:		2		RRCID -> 177405		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382											
10		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-						Y	-0-						12					
11		1050 X	110	-0-	-940	-0-			2 1	108	2	Y	-0-						12					
12		2188 X	2188	-0-	-0-	-0-			47 1	2141	2	Y	-0-						12					
01		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-			46 1	2435	2	Y	-0-						12					
02		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-			78 1	3264	2	Y	-0-						12					
03		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-						Y	-0-						12					

FRANCES HILL (PENN)														CNTY: EDWARDS	
PETEX															
HILL -68-															
WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-				-0-
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-				-0-
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-				-0-
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-				-0-
02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-				-0-
*03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-				-0-
WHEAT -109-															
WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A															
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-				-0-
11	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-				-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-				-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-				-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-				-0-
*03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-				-0-
HILL -86-															
WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245															
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-				-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-				-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC															
EPPS, HATTIE "D"															
WELL #: 730462 1 RRCID -> 054137 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A															
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
EPPS, HATTIE "D"															
WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
UPP OPERATING, LLC															
CANYON RANCH															
WELL #: 875310 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A															
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-				-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-				-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-				-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-				-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-				-0-
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-				-0-

FRANCES HILL (PENN) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH				//CONT.// 32519 500 875310 WELL #: 0902E	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS										
					RRCID ->	055132	COMPL. DATE	04/24/1973	TOTAL	DEPTH	6379	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	
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3				Y	-0-					-0-	
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	3				Y	-0-					-0-	
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3				Y	-0-					-0-	
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3				Y	-0-					-0-	
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3				Y	-0-					-0-	
*03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3				Y	-0-					-0-	
CANYON RANCH				WELL #:	1072E	RRCID ->	056700	COMPL. DATE	08/30/1973	TOTAL	DEPTH	6280	PERF.	N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
CANYON RANCH				WELL #:	1101E	RRCID ->	056701	COMPL. DATE	09/11/1973	TOTAL	DEPTH	6998	PERF.	N/A					
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	-0-	76	3				Y	-0-					-0-	
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	-0-	58	3				Y	-0-					-0-	
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3				Y	-0-					-0-	
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3				Y	-0-					-0-	
02	58 N	41	-0-	-17	-0-	-0-	41	3				Y	-0-					-0-	
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3				Y	-0-					-0-	
CANYON RANCH				WELL #:	0903E	RRCID ->	126129	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL	DEPTH	6364	PERF.	5944	-	6047			
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	3				Y	-0-					-0-	
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	3				Y	-0-					-0-	
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	3				Y	-0-					-0-	
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	3				Y	-0-					-0-	
02	174 N	173	-0-	-1	-0-	-0-	173	3				Y	-0-					-0-	
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	-0-	183	3				Y	-0-					-0-	
FRANCES HILL (PENN, LOWER) HENRY PETROLEUM LLC HILL, FRANCES -67-				32519 510 378641 WELL #:	2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS									
					RRCID ->	159920	COMPL. DATE	08/27/1996	TOTAL	DEPTH	6901	PERF.	6656	-	6684				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILL, FRANCES -66-				WELL #:	2	RRCID ->	160065	COMPL. DATE	09/21/1996	TOTAL	DEPTH	6960	PERF.	6619	-	6832			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FRANCES HILL (PENN, LOWER)														CNTY: EDWARDS	
HENRY PETROLEUM LLC															
HILL, FRANCES -66-															
				//CONT.//	32519 510	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	378641										
				WELL #:	3	RRCID -> 164929				COMPL. DATE 09/24/1997				TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682	
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
INDIGO PETROLEUM, LLC															
MAYFIELD "A"															
				WELL #:	2H	RRCID -> 265909				COMPL. DATE 05/13/2010				TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
JOHNSON & LINDLEY, LLC															
TEXAS A & M -63-															
				WELL #:	1	RRCID -> 176803				COMPL. DATE 01/22/2000				TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654	
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-						Y	-0-		13
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	7	1	343	2		Y	-0-		13
12	3100	N	3982	-0-	882	882	85	1	3897	2		Y	-0-		13
01	2638	N	1756	-0-	-882	-0-	32	1	1724	2		Y	-0-		13
02	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	59	1	2520	2		Y	-0-		13
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-						Y	-0-		13
THOMPSON, J. CLEO															
HOLMAN-FAGAN 44															
				WELL #:	1	RRCID -> 171797				COMPL. DATE 01/12/1999				TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068	
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2				N	-0-		-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2				N	-0-		-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2				N	-0-		-0-
01	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2				N	-0-		-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2				N	-0-		-0-
*03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2				N	-0-		-0-
HOLMAN-FAGAN "44"															
				WELL #:	2	RRCID -> 172427				COMPL. DATE 02/26/1999				TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200	
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-		-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
TRIPLE G OPERATING, LLC															
TURNER															
				WELL #:	1A	RRCID -> 159577				COMPL. DATE 08/13/1996				TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730	
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3				N	-0-		-0-
11	390	N	154	-0-	-236	-0-	154	3				N	-0-		-0-
12	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	3				N	-0-		-0-
01	403	N	231	-0-	-172	-0-	231	3				N	-0-		-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3				N	-0-		-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-						N	NO RPT		-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) TRIPLE G OPERATING, LLC HILL														CNTY: EDWARDS			
				//CONT.//	32519 510	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	870379												
				WELL #:	2	RRCID -> 159863				COMPL. DATE 08/13/1996				TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635			
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	* AMT CODE	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-					-0-	
11		390 N	211	-0-	-179	-0-	211	3		N	-0-					-0-	
12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-					-0-	
01		496 N	290	-0-	-206	-0-	290	3		N	-0-					-0-	
02		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-					-0-	
03		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT					-0-	
REVEILLE				WELL #:	1	RRCID -> 161127				COMPL. DATE 12/20/1996				TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714			
10		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3		N	-0-					14	
11		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-					14	
12		651 N	629	-0-	-22	-0-	629	3		N	-0-					14	
01		1581 N	749	-0-	-832	-0-	749	3		N	-0-					14	
02		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-					14	
03		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT					14	
SPIRIT				WELL #:	1	RRCID -> 167364				COMPL. DATE 01/29/1998				TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897			
10		3100 N	3218	-0-	118	118	3218	3		N	-0-					40	
11		1530 N	1412	-0-	-118	-0-	1412	3		N	-0-					40	
12		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3		N	-0-					40	
01		1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3		N	-0-					40	
02		1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3		N	-0-					40	
03		992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT					40	
REVEILLE				WELL #:	4	RRCID -> 167366				COMPL. DATE 02/09/1998				TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069			
10		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3		N	-0-					-0-	
11		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-					-0-	
12		589 N	507	-0-	-82	-0-	507	3		N	-0-					-0-	
01		1550 N	576	-0-	-974	-0-	576	3		N	-0-					-0-	
02		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-					-0-	
03		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT					-0-	
HOLMAN-FAGAN				WELL #:	4601	RRCID -> 169643				COMPL. DATE 06/11/1998				TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915			
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-					37	
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-					37	
12		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-					37	
01		279 N	28	-0-	-251	-0-	28	3		N	-0-					37	
02		29 N	16	-0-	-13	-0-	16	3		N	-0-					37	
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					37	
SPIRIT				WELL #:	2	RRCID -> 169644				COMPL. DATE 05/05/1998				TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086			
10		3100 N	3211	-0-	111	111	3211	3		N	-0-					40	
11		1268 N	1157	-0-	-111	-0-	1157	3		N	-0-					40	
12		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		N	-0-					40	
01		2170 X	794	-0-	-1376	-0-	794	3		N	-0-					40	
02		2030 X	809	-0-	-1221	-0-	809	3		N	-0-					40	
03		2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-				N	NO RPT					40	
HOLMAN-FAGAN				WELL #:	4201	RRCID -> 169830				COMPL. DATE 06/17/1998				TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102			
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-					-0-	
11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-					-0-	
12		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-					-0-	
01		217 N	46	-0-	-171	-0-	46	3		N	-0-					-0-	
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-					-0-	
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT					-0-	

FRANCES HILL (PENN, LOWER)										CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
TRIPLE G OPERATING, LLC																	
HULLABALOO																	

GAS-X, S, (WALES)		34149 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
PETROTX OPERATING, LLC		660964						
MORRILL		WELL #: 9	RRCID -> 212569	COMPL. DATE 12/13/2004	TOTAL DEPTH 6135	PERF. 6006 - 6010		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007	N	NO RPT	-0-
MORRILL		WELL #: 1R	RRCID -> 223428	COMPL. DATE 09/27/2018	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6286 - 6328		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
GAS-X, SHALLOW (CARRIZO)		34152 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN	
OMEGA ENERGY, LLC		622657						
MORRILL		WELL #: 1X	RRCID -> 220046	COMPL. DATE 11/28/2005	TOTAL DEPTH 4364	PERF. 4172 - 4203		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
GATES CATARINA		34200 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978						
GATES RANCH		WELL #: 3224	RRCID -> 076695	COMPL. DATE 03/14/2003	TOTAL DEPTH 5333	PERF. 5124 - 5142		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
GAUSE		34260 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM	
CXL ENERGY LLC		195770						
WALL, M. BLANCHE		WELL #: 2	RRCID -> 125971	COMPL. DATE 10/08/1987	TOTAL DEPTH 7836	PERF. 7405 - 7432		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BLANCHE M. WALL ET AL UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 267177	COMPL. DATE 10/03/2011	TOTAL DEPTH 8273	PERF. 7685 - 7715		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) COMSTOCK ENERGY, LLC CMAJDALKA 62										34593 080 170037	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
										WELL #: 1	RRCID -> 232692	COMPL. DATE 03/24/2007	TOTAL DEPTH 9736	PERF. 8616	- 8766				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	4464 X	110	-0-	-0-	-4354	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-	
11	4320 X	3902	-0-	-0-	-418	-0-	-0-	3902	3			N	-0-					-0-	
12	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6405	3			N	-0-					-0-	
01	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5460	3			N	-0-					-0-	
02	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5466	3			N	-0-					-0-	
03	5394 X	NO RPT	-0-	-0-	-5394	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CMAJDALKA 59										WELL #: 2	RRCID -> 232700	COMPL. DATE 07/24/2007	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8646	- 8796				
10	341 N	20	-0-	-0-	-321	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-	
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-	
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-	
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-	
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-	
03	527 N	NO RPT	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BARR 59										WELL #: 1H	RRCID -> 233815	COMPL. DATE 01/10/2008	TOTAL DEPTH 9059	PERF. 9236	- 11945				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY DAVIS										386310 3001	RRCID -> 196289	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8704	- 8738				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

FIVE C RANCH										WELL #: 6301	RRCID -> 207228	COMPL. DATE 01/13/2005	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8497	- 8691				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

DAVIS										WELL #: 7701	RRCID -> 207230	COMPL. DATE 01/22/2005	TOTAL DEPTH 7524	PERF. 7160	- 7260				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)				//CONT.//		34593 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS									
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310														
FIVE C RANCH				WELL #:		6302	RRCID -> 209676		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH		8952	PERF. 8506 - 8730						
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
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
SHAW				WELL #:		7101	RRCID -> 211918		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH		9900	PERF. 8652 - 8733						
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
DAVIS				WELL #:		902	RRCID -> 220397		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH		7500	PERF. 7248 - 7284						
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
FIVE C RANCH				WELL #:		5802	RRCID -> 223628		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH		8700	PERF. 8536 - 8594						
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
SHAW				WELL #:		7102H	RRCID -> 226574		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH		8800	PERF. 9340 - 11525						
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
SHAW				WELL #:		7502H	RRCID -> 230351		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH		8603	PERF. 8874 - 10780						
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)										CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY															
ROLSTON															

05/14/2020
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1121

GREEN BRANCH (WILCOX 2-D)				36644 330	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.				502771												
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE				WELL #:	2	RRCID ->	082923	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	5396 - 5404			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREEN BRANCH (6100)					36644 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.					502771							
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE					WELL #:	1	RRCID -> 074318	COMPL. DATE 06/01/1977	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6109 -	6195
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GREEN BRANCH, SE. (6200)				36649	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.				502771						
STS MCJUNKIN "G"				WELL #:	1	RRCID -> 165528	COMPL. DATE 07/04/1997	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6202 - 6217
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HGL (GEORGETOWN)			37630 300	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT		
WALKER, W. T. JR.			892795					
WALKER, W. T. JR.			WELL #:	1	RRCID -> 107516	COMPL. DATE 05/26/1982	TOTAL DEPTH	7350 PERF. 6724 - 6776
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON)				37928 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
MUSKOGON DEVELOPMENT COMPANY				596636							
BOWERMASTER "46"				WELL #:	4	RRCID -> 201414	COMPL. DATE 02/22/2006	TOTAL DEPTH	6418	PERF. 4555	- 6418
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				01/09/2020	- P/A 01/09/20						

BOWERMASTER "46"				WELL #:	5	RRCID ->	208932	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	3433	PERF.	2760	-	2958
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-		N		-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-		N		-0-					-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-		N		-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/07/2020 - P/A 01/07/20															

HACKBERRY CREEK (CANYON)		//CONT.//		37928 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY		//CONT.//		596636								
BOWERMASTER		WELL #: 4701		RRCID -> 215545		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 3021 - 3086		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-		-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-		-0-
*12	915 N	-0-	-0-	-915	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2019 - P/A 12/16/19												

BOWERMASTER		WELL #: 4703		RRCID -> 225646		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 3801		PERF. 3044 - 3196		
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
*12	51 N	-0-	-0-	-51	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2019 - P/A 12/18/19												

BOWERMASTER "47 1/2"		WELL #: 4753		RRCID -> 225657		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 4695		PERF. 2726 - 2932		
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2019 - P/A 12/06/19												

BOWERMASTER "46"		WELL #: 4606		RRCID -> 243034		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2744		PERF. 2700 - 2750		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOWERMASTER		WELL #: 4755		RRCID -> 252753		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 3285		PERF. 2777 - 3067		
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-		-0-
11	132 N	-0-	-0-	-132	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2019 - P/A 11/13/19												

BOWERMASTER "46"		WELL #: 467		RRCID -> 252773		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 3434		PERF. 3000 - 3051		
10	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-		-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-		-0-
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOWERMASTER		WELL #: 4756		RRCID -> 258194		COMPL. DATE 01/31/2010		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2844 - 3101		
10	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-		-0-
11	230 N	-0-	-0-	-230	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2019 - P/A 11/11/19												

PATTERSON		WELL #: 3202		RRCID -> 258196		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 3920		PERF. 2362 - 3474		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2019 - P/A 10/18/19												

05/14/2020
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1123

HACKBERRY CREEK (CANYON)				//CONT.//		37928 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS					
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY				//CONT.//		596636													
BOWERMASTER				WELL #: 4757		RRCID -> 258551		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 3558		PERF. 2754		- 3067					
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	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-							N	-0-					-0-	
11	209 N	-0-	-0-	-209	-0-							N	-0-					-0-	
				PLUGGED AND ABANDONED_____		11/20/2019		- P/A 11/20/19											
BOWERMASTER				WELL #: 4758		RRCID -> 258609		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2679		- 2936					
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-							N	-0-					-0-	
11	400 N	-0-	-0-	-400	-0-							N	-0-					-0-	
				PLUGGED AND ABANDONED_____		11/26/2019		- P/A 11/26/19											
PATTERSON				WELL #: 1601		RRCID -> 258666		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 3683		PERF. 3060		- 3190					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
				PLUGGED AND ABANDONED_____		10/07/2019		- P/A 10/07/19											
PATTERSON				WELL #: 1501		RRCID -> 264382		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3013		- 3620					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
				PLUGGED AND ABANDONED_____		10/25/2019		- P/A 10/25/19											
BOWERMASTER				WELL #: 10		RRCID -> 264383		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2748		- 3274					
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-							N	-0-					-0-	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-							N	-0-					-0-	
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PATTERSON				WELL #: 3203		RRCID -> 264384		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2440		- 2913					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
				PLUGGED AND ABANDONED_____		10/23/2019		- P/A 10/23/19											
HYDE				WELL #: D 2		RRCID -> 270313		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 3656		- 3674					
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-							N	-0-					-0-	
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-							N	-0-					-0-	
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HYDE				WELL #: 6003		RRCID -> 270508		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 2811		- 2917					
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-							N	-0-					-0-	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-							N	-0-					-0-	
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PATTERSON				WELL #: 3206		RRCID -> 272737		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH 4520		PERF. 2734		- 3328					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
				PLUGGED AND ABANDONED_____		11/06/2019		- P/A 11/06/19											

HACKBERRY CREEK (CANYON)			//CONT.//		37928 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY			//CONT.//		596636									
PATTERSON			WELL #:		1504	RRCID -> 272785	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	4473	PERF. 2965 - 4473			
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____			10/08/2019 - P/A 10/08/19								
PATTERSON			WELL #:		1604	RRCID -> 279081	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	3803	PERF. 2970 - 3197			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____			10/11/2019 - P/A 10/11/19								
PATTERSON			WELL #:		1502	RRCID -> 287281	COMPL. DATE	05/29/2012	TOTAL DEPTH	2920	PERF. 2276 - 2286			
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	224				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	224				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	224				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	224				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	224				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	224				N	NO RPT			-0-
HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200)					37997 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP.					745850									
HAGIST RANCH			WELL #:		1	RRCID -> 074721	COMPL. DATE	07/03/1977	TOTAL DEPTH	3057	PERF. 1156 - 1170			
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-
HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600)					37997 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
KIRKWOOD & MORGAN, INC.					469710									
HAGIST RANCH			WELL #:		1	RRCID -> 000267	COMPL. DATE	01/08/1957	TOTAL DEPTH	6730	PERF. 6622 - 6629			
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HAGIST RANCH, N. (WILCOX 7400)					37997 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
FINLEY RESOURCES, INC.					268602									
ACKER			WELL #:		1	RRCID -> 099939	COMPL. DATE	01/27/1982	TOTAL DEPTH	11005	PERF. 7456 - 7466			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200)				37997 737	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN							
FINLEY RESOURCES, INC.				268602													
ACKER UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 210339	COMPL. DATE 05/15/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8230	-	8236						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27
HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8400)				37997 775	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN							
FINLEY RESOURCES, INC.				268602													
ACKER UNIT NO. 3				WELL #: 3	RRCID -> 133548	COMPL. DATE 12/29/1989	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8438	-	8451						
10	10638 R	10638	-0-	-0-	-0-	10542	2	96	9	N	87	185	1				127
11	10008 R	10008	-0-	-0-	-0-	9902	2	106	9	N	96						223
12	10422 R	10422	-0-	-0-	-0-	10300	2	122	9	N	111	181	1				153
01	10633 #	9794	-0-	-839	-0-	9709	2	85	9	N	77	182	1				48
*02	10836 R	10836	-0-	-0-	-0-	10698	2	138	9	N	125						173
03	10633 #	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT						173
HAMILTON FEE (1530)				38464 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DIMMIT							
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP				251729													
SAN PEDRO RANCH				WELL #: 1861	RRCID -> 244581	COMPL. DATE 12/01/2008	TOTAL DEPTH	3451	PERF. 1744	-	1785						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
HAMILTON RANCH (OLMOS)				38469 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DIMMIT							
HAMILTON, CLAY				348557													
HAMILTON RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 286446	COMPL. DATE 04/17/2019	TOTAL DEPTH	2631	PERF. 2200	-	2206						
10	10013 #	5360	-0-	-4653	-0-	5360	2			N	-0-						-0-
11	7440 #	2861	-0-	-4579	-0-	2861	2			N	-0-						-0-
12	7564 #	6464	-0-	-1100	-0-	6464	2			N	-0-						-0-
01	6510 #	3629	-0-	-2881	-0-	3629	2			N	-0-						-0-
02	6090 #	728	-0-	-5362	-0-	728	2			N	-0-						-0-
03	6479 #	831	-0-	-5648	-0-	831	2			N	-0-						-0-
HAMMOND (OLMOS SAND)				38567 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAVALA							
ARRCO OPERATING, LLC				033103													
HAMMOND, ADA E. -A-				WELL #: 2	RRCID -> 049117	COMPL. DATE 11/02/1970	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2982	-	3018						
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT						-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059												
STS SOUTH				WELL #:	1H	RRCID	-> 283618	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL	DEPTH	11622	PERF.11810	-	16089	
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				
10	32271	X	28066	-0-	-4205	-0-	375 1443	1 9	26248	3	N	1312	1330	1		202
11	30690	X	26944	-0-	-3746	-0-	681 1504	1 9	24759	3	N	1367	1290	1	23 8	256
12	33914	X	25273	-0-	-8641	-0-	489 1464	1 9	23320	3	N	1331	1291	1	1 8	295
01	33914	X	29433	-0-	-4481	-0-	1044 1585	1 9	26804	3	N	1441	1505	1		231
02	31726	X	20850	-0-	-10876	-0-	813 1068	1 9	18969	3	N	971	934	1		268
03	28055	X	16219	-0-	-11836	-0-	620 878	1 9	14721	3	N	798	960	1	10 8	96
STS SOUTH				WELL #:	3H	RRCID	-> 283973	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.12219	-	16017	
10	32364	X	23428	-0-	-8936	-0-	4190	1	19238	3	N	-0-				-0-
11	31320	X	24426	-0-	-6894	-0-	1539	1	22887	3	N	-0-				-0-
12	32364	X	26671	-0-	-5693	-0-	2184	1	24487	3	N	-0-				-0-
01	31217	X	22541	-0-	-8676	-0-	2121	1	20420	3	N	-0-				-0-
02	23809	X	12604	-0-	-11205	-0-	808	1	11796	3	N	-0-				-0-
*03	28616	X	28616	-0-	-0-	-0-	1648	1	26968	3	N	-0-				-0-
STS SOUTH				WELL #:	6H	RRCID	-> 284798	COMPL. DATE	04/02/2018	TOTAL	DEPTH	11669	PERF.12382	-	20271	
10	156612	X	97969	-0-	-58643	-0-	2485 1596	1 9	93888	3	N	1451	1314	1		237
11	141720	X	106221	-0-	-35499	-0-	3447 1707	1 9	101067	3	N	1552	1530	1	32 8	227
12	119585	X	119585	-0-	-0-	-0-	4303 1756	1 9	113526	3	N	1596	1530	1	47 8	246
01	118484	X	118484	-0-	-0-	-0-	5645 1617	1 9	111222	3	N	1470	1537	1		179
02	108461	X	108461	-0-	-0-	-0-	4155 1425	1 9	102881	3	N	1295	1131	1		343
03	119598	X	115061	-0-	-4537	-0-	3804 1427	1 9	109830	3	N	1297	1505	1	4 8	131
STS SOUTH				WELL #:	9H	RRCID	-> 284949	COMPL. DATE	06/10/2018	TOTAL	DEPTH	12059	PERF.11934	-	17970	
10	DLQ G-10		51322	-0-	51322	51322	3731 815	1 9	46776	3	Y	741	647	1		170
11	DLQ G-10		42213	-0-	42213	93535	3574 713	1 9	37926	3	Y	648	637	1		181
12	DLQ G-10		45930	-0-	45930	139465	2828 768	1 9	42334	3	Y	698	749	1	2 8	128
01	182042	X	42577	-0-	-139465	-0-	3295 688	1 9	38594	3	Y	625	640	1		113
02	48024	X	36456	-0-	-11568	-0-	3176 598	1 9	32682	3	Y	544	548	1		109
03	51336	X	37816	-0-	-13520	-0-	3281 549	1 9	33986	3	Y	499	523	1		85

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															CAPACITY										CNTY: LA SALLE				
BLACKBRUSH O & G, LLC															//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED														
STS SOUTH															//CONT.// 073059														
WELL #: 10H															RRCID -> 284953										COMPL. DATE 06/10/2018				
															TOTAL DEPTH 11987										PERF.11958 - 18121				
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									
10	DLQ G-10	47096	-0-		47096	47096				2531	1	43969	3	Y	542	491	1			124									
										596	9																		
11	DLQ G-10	40060	-0-		40060	87156				2640	1	36871	3	Y	499	480	1	5	8	138									
										549	9																		
12	DLQ G-10	42210	-0-		42210	129366				2540	1	39106	3	Y	513	551	1	7	8	93									
										564	9																		
01	170052 X	40686	-0-		-129366	-0-				3096	1	37077	3	Y	466	475	1			84									
										513	9																		
02	44051 X	33505	-0-		-10546	-0-				3056	1	30011	3	Y	398	402	1			80									
										438	9																		
03	47089 X	38036	-0-		-9053	-0-				3453	1	34136	3	Y	406	414	1	3	8	69									
										447	9																		

STS SOUTH					WELL #:	12H	RRCID ->	288169	COMPL. DATE	08/25/2019	TOTAL	DEPTH	12006	PERF.11955	-	16974													
10	315020 X	144294	-0-		-170726	-0-				840	1	138413	3	Y	2902	2898	1			175									
										1849	4	3192	9																
11	181680 X	109168	-0-		-72512	-0-				583	1	105827	3	Y	2499	2535	1			139									
										9	4	2749	9																
12	187736 X	119137	-0-		-68599	-0-				467	1	116037	3	Y	2280	2243	1			176									
										125	4	2508	9																
01	187736 X	113590	-0-		-74146	-0-				450	1	110842	3	Y	2089	2140	1			125									
										2298	9																		
02	175624 X	98976	-0-		-76648	-0-				434	1	96443	3	Y	1786	1757	1			154									
										134	4	1965	9																
03	187736 X	96859	-0-		-90877	-0-				385	1	94461	3	Y	1659	1727	1			86									
										188	4	1825	9																

STS SOUTH					WELL #:	11H	RRCID ->	288370	COMPL. DATE	08/26/2019	TOTAL	DEPTH	11381	PERF.11940	-	20500													
10	343208 X	165625	-0-		-177583	-0-				918	1	151292	3	Y	10357	10270	1			641									
										2022	4	11393	9																
11	174780 X	136697	-0-		-38083	-0-				695	1	126298	3	Y	8813	9041	1			413									
										10	4	9694	9																
12	180606 X	126537	-0-		-54069	-0-				470	1	116726	3	Y	8377	8162	1			628									
										126	4	9215	9																
01	180606 X	117039	-0-		-63567	-0-				440	1	108418	3	Y	7437	7771	1			294									
										8181	9																		
02	168954 X	104155	-0-		-64799	-0-				434	1	96540	3	Y	6406	6144	1			556									
										134	4	7047	9																
03	180606 X	104919	-0-		-75687	-0-				396	1	97300	3	Y	6391	6575	1	1	8	371									
										193	4	7030	9																

BPX OPERATING COMPANY					085408																								
STS					WELL #:	1	RRCID ->	244785	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL	DEPTH	11311	PERF.11370	-	14360													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		56					N	-0-								165									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		56					N	-0-								165									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		56					N	-0-								165									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		56					N	-0-								165									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		56					N	8								173									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		56					N	2								173									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
DONNELL		WELL #:		1	RRCID -> 248927		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	961 N	512	-0-	-449	-0-	2	1	106	3	N	367	367	1	195
						404	9							
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			195
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158	160	1	193
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			193
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			197
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			198

HENDERSON-CENIZO				WELL #:	1H	RRCID -> 251105		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915				
*08	8091 X	3794	-0-	-4297	-0-	305	1	3436	3	N	48			48
						53	9							
*09	7830 X	4772	-0-	-3058	-0-	204	1	4567	3	N	-0-			48
						1	4							
*10	11597 X	11597	-0-	-0-	-0-	324	1	11272	3	N	-0-			48
						1	4							
*11	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	153	1	7138	3	N	-0-			48
						1	4							
*12	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	161	1	7358	3	N	-0-			48
*01	8649 X	8638	-0-	-11	-0-	197	1	8441	3	N	-0-			48
*02	8091 X	7073	-0-	-1018	-0-	173	1	6900	3	N	-0-			48
03	8649 X	3644	-0-	-5005	-0-	80	1	3554	3	N	9			57
						10	9							

MARTIN J. C., 1850				WELL #:	1H	RRCID -> 251771		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450				
*08	9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-	167	7	185
*09	8790 X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-			185
*10	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	69	1	3540	3	N	154	154	1	185
						169	9							
*11	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	110	1	5205	3	N	-0-			185
*12	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	124	1	5673	3	N	-0-			185
*01	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	111	1	4831	3	N	-0-			185
*02	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	133	1	5340	3	N	-0-			185
03	5580 X	4536	-0-	-1044	-0-	99	1	4437	3	N	-0-			185

DORA MARTIN A				WELL #:	1	RRCID -> 251776		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340				
10	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			Y	-0-			98
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			100
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			100

DORA MARTIN 1716				WELL #:	1H	RRCID -> 251816		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			142
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			145
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			145
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			145

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	306	1	5675	3	N	-0-			-0-
*09	8370 X	5614	-0-	-2756	-0-	341	1	5272	3	N	-0-			-0-
						1	4							
*10	8649 X	8320	-0-	-329	-0-	165	1	8155	3	N	-0-			-0-
*11	8370 X	7217	-0-	-1153	-0-	152	1	7064	3	N	-0-			-0-
						1	4							
*12	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	159	1	7261	3	N	-0-			-0-
*01	8308 X	7337	-0-	-971	-0-	165	1	7172	3	N	-0-			-0-
*02	7772 X	6778	-0-	-994	-0-	164	1	6614	3	N	-0-			-0-
03	8308 X	4754	-0-	-3554	-0-	104	1	4650	3	N	-0-			-0-
STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025														
10	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	35	1	1768	3	N	240			332
						264	9							
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			332
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			332
01	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	3			335
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			338
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			338
STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302														
*08	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-			-0-
*09	4950 X	4799	-0-	-151	-0-	284	1	4515	3	N	-0-			-0-
*10	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	107	1	5335	3	N	-0-			-0-
*11	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	109	1	5083	3	N	-0-			-0-
						1	4							
*12	4960 X	4869	-0-	-91	-0-	104	1	4765	3	N	-0-			-0-
*01	5425 X	4211	-0-	-1214	-0-	95	1	4116	3	N	-0-			-0-
*02	5075 X	3955	-0-	-1120	-0-	96	1	3859	3	N	-0-			-0-
03	5425 X	3947	-0-	-1478	-0-	87	1	3860	3	N	-0-			-0-
STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316														
10	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-			177
11	2370 X	273	-0-	-2097	-0-	273	3			Y	-0-			177
12	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			Y	-0-			177
01	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	64	1	4446	3	Y	-0-			177
02	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	84	1	4670	3	Y	289	401	1	65
						318	9							
*03	9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	177	1	8716	3	Y	136	155	1	46
						150	9							
HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

05/14/2020
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1130

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY STS				//CONT.// //CONT.//	39744 500 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE						
				WELL #:	2H	RRCID ->	254322	COMPL.	DATE	10/02/2009	TOTAL	DEPTH	11467	PERF.11424	-	15569			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*08	5704	X	923	-0-	-4781		-0-		104	1	819	3	N	-0-	182	7		165	
*09	5550	X	-0-	-0-	-5550		-0-					N	187	187	1			165	
*10	5735	X	-0-	-0-	-5735		-0-					N	-0-					165	
*11	900	X	-0-	-0-	-900		-0-					N	-0-					165	
*12	9081	X	9081	-0-	-0-		-0-		190	1	8678	3	N	193	7	0	186	1	165
									1	4	212	9							
*01	6057	X	6057	-0-	-0-		-0-		132	1	5685	3	N	218	7	0	184	1	192
									240	9									
*02	5348	X	5348	-0-	-0-		-0-		124	1	5003	3	N	201	15	0	185	1	193
									221	9									
03	5735	X	4226	-0-	-1509		-0-		89	1	3950	3	N	170	9	0	189	1	165
									187	9									
CAROLINE PIELOP					WELL #:	3H	RRCID ->	254442	COMPL.	DATE	11/24/2009	TOTAL	DEPTH	11269	PERF.11497	-	15867		
*08	9207	X	8571	-0-	-636		-0-		464	1	8107	3	Y	-0-	89	1	121	7	100
*09	8910	X	5952	-0-	-2958		-0-		356	1	5595	3	Y	-0-					100
									1	4									
*10	9120	X	9120	-0-	-0-		-0-		179	1	8940	3	Y	1	1	0			100
									1	9									
*11	8310	X	7927	-0-	-383		-0-		168	1	7757	3	Y	1	2	0			99
									1	4	1	9							
*12	8556	X	8386	-0-	-170		-0-		181	1	8204	3	Y	1	4	0			96
									1	9									
*01	9114	X	8616	-0-	-498		-0-		193	1	8354	3	Y	63	8	0			151
									69	9									
*02	8624	X	8624	-0-	-0-		-0-		208	1	8410	3	Y	5	6	0	90	1	60
									6	9									
03	9114	X	5571	-0-	-3543		-0-		122	1	5435	3	Y	13	3	0			70
									14	9									
CAROLINE PIELOP					WELL #:	4H	RRCID ->	254447	COMPL.	DATE	01/05/2010	TOTAL	DEPTH	17409	PERF.11721	-	17309		
*08	20336	X	6450	-0-	-13886		-0-		398	1	6051	3	Y	1	1	0	89	1	100
									1	9					121	7			
*09	19680	X	13	-0-	-19667		-0-		1	1	12	3	Y	-0-					100
*10	24690	X	24690	-0-	-0-		-0-		488	1	24199	3	Y	2	1	0			101
									1	4	2	9							
*11	18769	X	18769	-0-	-0-		-0-		395	1	18369	3	Y	3	2	0			102
									2	4	3	9							
*12	18941	X	17678	-0-	-1263		-0-		380	1	17290	3	Y	6	4	0			104
									1	4	7	9							
*01	22723	X	19427	-0-	-3296		-0-		440	1	18918	3	Y	63	9	0			158
									69	9									
*02	21257	X	14729	-0-	-6528		-0-		355	1	14290	3	Y	75	17	0	95	1	121
									1	4	83	9							
03	22723	X	10457	-0-	-12266		-0-		230	1	10213	3	Y	13	7	0			127
									14	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*08	10261 X	8704	-0-	-1557	-0-	506	1	8198	3	N	-0-	891 7	37	
*09	9930 X	1350	-0-	-8580	-0-	85	1	1265	3	N	-0-		37	
*10	11547 X	11547	-0-	-0-	-0-	227	1	11318	3	N	1	1 0	37	
						1	4	1	9					
*11	9210 X	8559	-0-	-651	-0-	183	1	8374	3	N	1	1 0	37	
						1	4	1	9					
*12	8711 X	8323	-0-	-388	-0-	178	1	8141	3	N	4	4 0	37	
						4	9							
*01	11532 X	4230	-0-	-7302	-0-	96	1	4131	3	N	3	3 0	37	
						3	9							
*02	10788 X	6499	-0-	-4289	-0-	157	1	6334	3	N	7	7 0	37	
						8	9							
03	11532 X	5112	-0-	-6420	-0-	107	1	4777	3	N	207	4 0 168 1	72	
						228	9							
DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A														
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921														
*08	7688 X	4077	-0-	-3611	-0-	231	1	3545	3	N	274	4 0 367 1	280	
						301	9							
*09	7440 X	3284	-0-	-4156	-0-	201	1	3067	3	N	14	14 0	280	
						1	4	15	9					
*10	7688 X	4019	-0-	-3669	-0-	79	1	3929	3	N	10	10 0	280	
						11	9							
*11	6840 X	5352	-0-	-1488	-0-	107	1	5031	3	N	194	9 0 185 1	280	
						1	4	213	9					
*12	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	170	1	7764	3	N	30	30 0	280	
						1	4	33	9					
*01	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	151	1	6469	3	N	290	32 0 385 1	153	
						319	9							
*02	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	149	1	5914	3	N	104	52 0	205	
						114	9							
03	7626 X	3185	-0-	-4441	-0-	69	1	3040	3	N	69	28 0 184 1	62	
						76	9							
STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594														
*08	5921 X	1645	-0-	-4276	-0-	66	1	945	3	N	1	1 0 466 7	157	
						633	4	1	9					
*09	5730 X	612	-0-	-5118	-0-	612	4			N	-0-		157	
*10	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	571	1	157	
*11	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-		157	
*12	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-		157	
*01	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	40	1	1632	3	N	12	4 0	165	
						13	9							
*02	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	44	1	1713	3	N	392	10 0 389 1	158	
						431	9							
*03	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	87	1	3895	3	N	25	21 0	162	
						28	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY															
MARTIN, DORA															
WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									73	
*09	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	331	1	5797	3	N	-0-			73	
						1	4								
*10	13228 X	13228	-0-	-0-	-0-	260	1	12967	3	N	-0-			73	
						1	4								
*11	9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	189	1	8831	3	N	-0-			73	
						1	4								
*12	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	182	1	8306	3	N	-0-			73	
						1	4								
*01	8246 X	1048	-0-	-7198	-0-	23	1	1025	3	N	-0-			73	
*02	7714 X	5164	-0-	-2550	-0-	120	1	5042	3	N	2			75	
						2	9								
*03	58400 X	58400	-0-	-0-	-0-	1286	1	57111	3	N	-0-			75	
						3	4								

DONNELL 457														WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871	
*08	3100 N	3483	-0-	383	383	858	1	1350	3	N	721	556	1	482	
						482	4	793	9						
*09	3000 N	3547	-0-	547	930	814	1	2065	3	N	191	5	0	186	1
						458	4	210	9						
*10	2857 N	1927	-0-	-930	-0-	344	1	945	3	N	184	1	0	183	1
						436	4	202	9						
*11	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	407	1	2865	3	N	2	2	0		482
						467	4	2	9						
*12	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	433	1	2498	3	N	384	7	0	376	1
						500	4	422	9						
*01	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	107	1	3535	3	N	210	12	0	374	1
						564	4	231	9						
*02	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	761	1	4331	3	N	158	188	1		277
						199	4	174	9						
03	2883 X	1351	-0-	-1532	-0-	415	1	676	3	N	230	187	1		320
						7	4	253	9						

STOREY 151														WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413	
10	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	187	187	1		212
11	5580 X	304	-0-	-5276	-0-	304	3			N	-0-				212
12	3565 X	2553	-0-	-1012	-0-	2553	3			N	-0-				212
01	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	35	1	4617	3	N	352	371	1		193
						387	9								
02	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	111	1	5722	3	N	418	371	1		240
						460	9								
*03	9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	182	1	9038	3	N	384	372	1		252
						422	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
BROWN-TRUSTS														
WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732														
M	ALLOW CODE	GAS 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
*08	6665 X	6613	-0-	-52	-0-	387	1	6226	3	N	-0-	18	7	333
*09	8790 X	4553	-0-	-4237	-0-	205	1	3163	3	N	1077	5	0	333
						1185	9							
*10	9083 X	4996	-0-	-4087	-0-	90	1	4498	3	N	371	5	0	333
						408	9							
*11	6660 X	4132	-0-	-2528	-0-	88	1	4042	3	N	2	2	0	333
						2	9							
*12	6820 X	5654	-0-	-1166	-0-	116	1	5326	3	N	193	9	0	333
						212	9							
*01	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	149	1	6459	3	N	465	14	0	215
						512	9							
*02	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	165	1	6641	3	N	613	1	0	263
						674	9							
03	5425 X	5147	-0-	-278	-0-	109	1	4850	3	N	171	189	1	245
						188	9							
DONNELL ET AL														
WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754														
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150	1	105
*09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		7	105
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
*01	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	40	1	1686	3	N	49	11	0	143
						54	9							
*02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	144	3	N	2	2	0	143
						2	9							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			147
PIELOP, CAROLINE														
WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997														
*08	23467 X	17758	-0-	-5709	-0-	956	1	16801	3	N	1	1	0	255
						1	9							
*09	22710 X	9415	-0-	-13295	-0-	543	1	8871	3	N	-0-			255
						1	4							
*10	21328 X	20134	-0-	-1194	-0-	387	1	19336	3	N	373	2	0	255
						1	4	410	9					
*11	20814 X	20814	-0-	-0-	-0-	433	1	20170	3	N	190	5	0	255
						2	4	209	9					
*12	19801 X	19801	-0-	-0-	-0-	418	1	19162	3	N	199	14	0	255
						2	4	219	9					
*01	22664 X	22664	-0-	-0-	-0-	507	1	21949	3	N	189	29	0	222
						208	9							
*02	19053 X	18779	-0-	-274	-0-	455	1	18283	3	N	36	36	0	222
						1	4	40	9					
03	20367 X	12077	-0-	-8290	-0-	264	1	11793	3	N	18	17	0	223
						20	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850														
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 AMT	EOM BALANCE
*08	16523 X	9072	-0-	-7451	-0-	136	1	8936	3	N	-0-			-0-
*09	13530 X	8758	-0-	-4772	-0-	91	1	8667	3	N	-0-			-0-
*10	15831 X	15831	-0-	-0-	-0-	367	1	15463	3	N	-0-			-0-
						1	4							
*11	11521 X	11521	-0-	-0-	-0-	242	1	11278	3	N	-0-			-0-
						1	4							
*12	13095 X	13095	-0-	-0-	-0-	281	1	12813	3	N	-0-			-0-
						1	4							
*01	15810 X	13295	-0-	-2515	-0-	300	1	12995	3	N	-0-			-0-
*02	14790 X	10034	-0-	-4756	-0-	243	1	9791	3	N	-0-			-0-
03	15810 X	8754	-0-	-7056	-0-	192	1	8562	3	N	-0-			-0-
DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251														
*08	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-				N	-0-	312	7		160
*09	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-				N	-0-				160
*10	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	144	1	7240	3	N	17	17	0	160
						1	4	19	9					
*11	3360 X	3328	-0-	-32	-0-	70	1	3251	3	N	6	6	0	160
						7	9							
*12	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	41	1	1889	3	N	7	7	0	160
						8	9							
*01	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-				N	13	1	0		172
*02	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-				N	-0-				172
*03	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	181	1	8104	3	N	102	69	0	205
						1	4	112	9					
MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972														
*08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
*09	11550 X	109	-0-	-11441	-0-	6	1	103	3	N	-0-			-0-
*10	11935 X	4284	-0-	-7651	-0-	83	1	4201	3	N	-0-			-0-
*11	7050 X	169	-0-	-6881	-0-	4	1	165	3	N	-0-			-0-
*12	439 X	439	-0-	-0-	-0-	9	1	430	3	N	-0-			-0-
*01	4278 X	192	-0-	-4086	-0-	4	1	188	3	N	-0-			-0-
*02	4002 X	30	-0-	-3972	-0-	1	1	29	3	N	-0-			-0-
03	4278 X	597	-0-	-3681	-0-	13	1	584	3	N	-0-			-0-
LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195														
*08	6448 X	207	-0-	-6241	-0-	5	1	77	3	N	114	184	1	192
						125	9							
*09	6240 X	6	-0-	-6234	-0-	6	3		N	-0-				192
*10	6448 X	5	-0-	-6443	-0-	5	3		N	-0-				192
*11	5520 X	88	-0-	-5432	-0-	2	1	86	3	N	-0-			192
*12	9542 X	9542	-0-	-0-	-0-	205	1	9333	3	N	4	4	0	192
						4	9							
*01	18410 X	18410	-0-	-0-	-0-	408	1	17705	3	N	270	13	0	263
						297	9							
*02	14578 X	14578	-0-	-0-	-0-	353	1	14194	3	N	28	26	0	265
						31	9							
*03	13694 X	13694	-0-	-0-	-0-	291	1	12884	3	N	471	17	0	337
						1	4	518	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	6107 X	2663	-0-	-3444	-0-	167	1	2496	3	N	-0-	138	1	69	207
*09	5910 X	2099	-0-	-3811	-0-	130	1	1968	3	N	1	1	0	7	207
						1	9								
*10	6107 X	3316	-0-	-2791	-0-	61	1	3047	3	N	189	1	0	188	207
						208	9								
*11	5910 X	2589	-0-	-3321	-0-	54	1	2534	3	N	1	1	0		207
						1	9								
*12	4805 X	4412	-0-	-393	-0-	90	1	4113	3	N	190	3	0	187	207
						209	9								
*01	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	81	1	3473	3	N	175	4	0		378
						193	9								
*02	3103 X	807	-0-	-2296	-0-	19	1	784	3	N	4	2	0	190	190
						4	9								
*03	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	107	1	4758	3	N	8	8	0		190
						9	9								
MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943															
*08	13485 X	-0-	-0-	-13485	-0-					N	-0-				-0-
*09	12240 X	6087	-0-	-6153	-0-	324	1	5762	3	N	-0-				-0-
						1	4								
*10	18328 X	18328	-0-	-0-	-0-	358	1	17969	3	N	-0-				-0-
						1	4								
*11	13647 X	13647	-0-	-0-	-0-	287	1	13359	3	N	-0-				-0-
						1	4								
*12	9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	204	1	9279	3	N	-0-				-0-
						1	4								
*01	15810 X	11	-0-	-15799	-0-	11	3			N	-0-				-0-
*02	14790 X	-0-	-0-	-14790	-0-					N	-0-				-0-
03	15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-					N	-0-				-0-
BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604															
*08	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	348	1	5617	3	N	367	1	0		413
						404	9								
*09	4050 X	3340	-0-	-710	-0-	187	1	2947	3	N	186	3	0	183	413
						1	4	205	9						
*10	6758 X	5457	-0-	-1301	-0-	107	1	5346	3	N	4	4	0		413
						4	9								
*11	6540 X	537	-0-	-6003	-0-	11	1	526	3	N	-0-				413
*12	6758 X	2661	-0-	-4097	-0-	57	1	2601	3	N	3	3	0		413
						3	9								
*01	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	139	1	5914	3	N	13	9	0		417
						14	9								
*02	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	132	1	5325	3	N	25	19	0		423
						28	9								
03	5456 X	5179	-0-	-277	-0-	107	1	4747	3	N	295	15	0	563	140
						325	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-			-0-
*09	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-			-0-
*10	9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	178	1	8903	3	N	-0-			-0-
						1	4							
*11	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	104	1	4889	3	N	-0-			-0-
*12	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	107	1	4878	3	N	-0-			-0-
*01	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	129	1	5581	3	N	-0-			-0-
*02	5278 X	4847	-0-	-431	-0-	118	1	4729	3	N	-0-			-0-
03	5642 X	3201	-0-	-2441	-0-	71	1	3130	3	N	-0-			-0-
MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859														
*08	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-			-0-
*09	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	337	1	5850	3	N	-0-			-0-
						1	4							
*10	19437 X	19437	-0-	-0-	-0-	379	1	19057	3	N	-0-			-0-
						1	4							
*11	13958 X	13958	-0-	-0-	-0-	293	1	13664	3	N	-0-			-0-
						1	4							
*12	13512 X	13512	-0-	-0-	-0-	290	1	13222	3	N	-0-			-0-
*01	12276 X	9579	-0-	-2697	-0-	212	1	9367	3	N	-0-			-0-
*02	12076 X	12076	-0-	-0-	-0-	284	1	11792	3	N	-0-			-0-
*03	57214 X	57214	-0-	-0-	-0-	1260	1	55951	3	N	-0-			-0-
						3	4							
STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758														
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
11	300 X	146	-0-	-154	-0-	146	3			Y	-0-			-0-
12	310 X	6	-0-	-304	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
01	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
02	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	18	1	864	3	Y	237	184	1	53
						261	9							
*03	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	29	1	1415	3	Y	217	197	1	73
						239	9							
BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730														
*08	9393 X	7347	-0-	-2046	-0-	420	1	6927	3	N	-0-			-0-
*09	9090 X	4150	-0-	-4940	-0-	239	1	3910	3	N	-0-			-0-
						1	4							
*10	8866 X	7541	-0-	-1325	-0-	148	1	7393	3	N	-0-			-0-
*11	7200 X	6145	-0-	-1055	-0-	129	1	6015	3	N	-0-			-0-
						1	4							
*12	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	203	1	9281	3	N	-0-			-0-
						1	4							
*01	7533 X	5694	-0-	-1839	-0-	129	1	5565	3	N	-0-			-0-
*02	7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	192	1	7733	3	N	-0-			-0-
03	9114 X	8698	-0-	-416	-0-	191	1	8507	3	N	-0-			-0-

05/14/2020
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1137

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
BXP OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
BELLOW-S-MEUTH				WELL #:	1H	RRCID ->	258203	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL	DEPTH	11008	PERF.10928	-	15887				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*08	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-		110	1	6085	3	N		193					193	
							212	9											
*09	10290 X	4350	-0-	-5940	-0-		74	1	3669	3	N		552	552	1			193	
							607	9											
*10	10724 X	10724	-0-	-0-	-0-		253	1	10066	3	N		367	1	0	366	1	193	
							1	4	404	9									
*11	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-		150	1	6960	3	N		195	3	0	192	1	193	
							1	4	215	9									
*12	8375 X	8375	-0-	-0-	-0-		171	1	7811	3	N		357	10	0	347	1	193	
							393	9											
*01	10633 X	7830	-0-	-2803	-0-		170	1	7375	3	N		259	15	0	184	1	253	
							285	9											
*02	9947 X	7227	-0-	-2720	-0-		168	1	6788	3	N		246	23	0	189	1	287	
							271	9											
03	10633 X	4706	-0-	-5927	-0-		100	1	4470	3	N		124	12	0	186	1	213	
							136	9											
STS				WELL #:	6H	RRCID ->	258270	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL	DEPTH	11106	PERF.11138	-	17081				
*08	3968 X	215	-0-	-3753	-0-		12	1	202	3	N		1	352	1	283	7	352	
							1	9											
*09	3240 X	832	-0-	-2408	-0-		37	1	587	3	N		189	189	1			352	
							208	9											
*10	3348 X	551	-0-	-2797	-0-		11	1	540	3	N		-0-					352	
*11	690 X	594	-0-	-96	-0-		4	1	193	3	N		361	361	1			352	
							397	9											
*12	868 X	530	-0-	-338	-0-		11	1	519	3	N		-0-					352	
*01	868 X	147	-0-	-721	-0-		3	1	121	3	N		21					373	
							23	9											
*02	812 X	-0-	-0-	-812	-0-						N		5					378	
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-						N		-0-					378	
BROWN-TRUSTS				WELL #:	3H	RRCID ->	258271	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL	DEPTH	10998	PERF.11362	-	17615				
*08	27185 X	27185	-0-	-0-	-0-		1555	1	25025	3	N		549	20	0	568	1	418	
							1	4	604	9									
*09	25110 X	12813	-0-	-12297	-0-		713	1	11069	3	N		935	33	0	902	1	418	
							2	4	1029	9									
*10	18538 X	15008	-0-	-3530	-0-		285	1	14319	3	N		366	25	0	341	1	418	
							1	4	403	9									
*11	25110 X	18356	-0-	-6754	-0-		375	1	17369	3	N		555	20	0	535	1	418	
							1	4	611	9									
*12	25947 X	18600	-0-	-7347	-0-		392	1	17943	3	N		239	47	0	192	1	418	
							2	4	263	9									
*01	25947 X	21250	-0-	-4697	-0-		463	1	20039	3	N		680	65	0	735	1	298	
							748	9											
*02	19546 X	19546	-0-	-0-	-0-		458	1	18446	3	N		583	110	0	566	1	205	
							1	4	641	9									
03	18011 X	17180	-0-	-831	-0-		368	1	16363	3	N		408	98	0	202	1	313	
							449	9											

05/14/2020
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1138

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY STS				//CONT.// //CONT.// WELL #:	39744 500 085408 8H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 258421		CAPACITY COMPL. DATE 11/04/2010				CNTY: LA SALLE TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	5053 X	4232	-0-	-821	-0-	262 1	1 4	3951 18	3 9	N	16	1299	1					208
*09	4890 X	2050	-0-	-2840	-0-	103 189	1 9	1758	3	N	172	172	1					208
*10	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-	42 406	1 9	1936	3	N	369	369	1					208
*11	4290 X	2384	-0-	-1906	-0-	9 4	1 1	385 190	3 3	N N	-0- 30							208
*12	5053 X	394	-0-	-4659	-0-	9 4	1 1	385 190	3 3	N N	-0- 30							208
*01	5053 X	227	-0-	-4826	-0-	33 9												238
*02	2175 X	-0-	-0-	-2175	-0-	129 1073	1 9	5523	3	N	2							240
*03	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-						975	6	0	1071	1			138
LOWE				WELL #:	2H	RRCID -> 258750	COMPL. DATE 10/01/2010	TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725										
*08	1953 X	190	-0-	-1763	-0-	7 75	1 9	108	3	N	68							242
*09	300 X	3	-0-	-297	-0-	3 3	3 3			N	-0-							242
*10	310 X	49	-0-	-261	-0-	1 1	1 1	48	3	N	-0-							242
*11	300 X	88	-0-	-212	-0-	2 1	1 1	86	3	N	-0-							242
*12	394 X	394	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	385	3	N	1							243
*01	359 X	359	-0-	-0-	-0-	3 205	1 9	151	3	N	186	191	1					238
*02	87 X	86	-0-	-1	-0-	2 4	1 9	80	3	N	4							242
03	372 X	37	-0-	-335	-0-	1 7	1 9	29	3	N	6							248
BROWN DISTRIBUTING				WELL #:	1H	RRCID -> 258900	COMPL. DATE 08/24/2010	TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637										
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
*09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-							-0-
*10	3100 N	21083	-0-	17983	17983	402 1	1 4	20680	3	N	-0-							-0-
*11	3000 N	30571	-0-	27571	45554	640 2	1 4	29929	3	N	-0-							-0-
*12	3100 N	15290	-0-	12190	57744	328	1	14962	3	N	-0-							-0-
*01	77052 X	19308	-0-	-57744	-0-	443	1	18865	3	N	-0-							-0-
*02	19345 X	19345	-0-	-0-	-0-	469 1	1 4	18875	3	N	-0-							-0-
*03	14455 X	14455	-0-	-0-	-0-	318 1	1 4	14136	3	N	-0-							-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER				WELL #:	1H	RRCID -> 258903	COMPL. DATE 09/16/2010	TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527										
*08	0 W	205	-0-	205	5541	18	1	187	9	N	170							287
*09	0 W	1312	-0-	1312	6853	74	1	1238	3	N	-0-							287
*10	0 W	2339	-0-	2339	9192	46	1	2293	3	N	-0-							287
*11	0 W	196	-0-	196	9388	4	1	192	3	N	-0-							287
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	9388					N	-0-							287
*01	0 W	2603	-0-	2603	11991	59 7	1 9	2537	3	N	6							293
*02	0 W	1876	-0-	1876	13867	45 15	1 9	1816	3	N	14							307
03	0 W	910	-0-	910	14777	20	1	890	3	N	-0-							307

05/14/2020
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1139

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY HENDERSON-CENIZO				//CONT.// //CONT.// WELL #:	39744 500 085408 4H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
						RRCID ->	259429	COMPL.	DATE	08/08/2010	TOTAL	DEPTH	11511	PERF.11828	-	18237			
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
*08	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-			502	1	8283	3	N	-0-					-0-
									1	4									
*09	7620	X	4168	-0-	-3452	-0-			240	1	3927	3	N	-0-					-0-
									1	4									
*10	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-			140	1	6964	3	N	-0-					-0-
*11	8190	X	6300	-0-	-1890	-0-			130	1	6169	3	N	-0-					-0-
									1	4									
*12	8463	X	6656	-0-	-1807	-0-			142	1	6513	3	N	-0-					-0-
									1	4									
*01	8463	X	6789	-0-	-1674	-0-			154	1	6635	3	N	-0-					-0-
*02	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-			163	1	6735	3	N	-0-					-0-
*03	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-			195	1	8653	3	N	-0-					-0-
JC MARTIN																			
					WELL #:	3H	RRCID ->	259550	COMPL.	DATE	06/06/2010	TOTAL	DEPTH	10615	PERF.11090	-	16071		
*08	2590	X	2025	-0-	-565	-0-			130	1	1876	3	N	-0-	302	7			97
									19	4									
*09	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-			50	1	968	3	N	186	186	1			97
									26	4	205	9							
*10	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-			131	1	6555	3	N	155	1	0	154	1	97
									107	4	171	9							
*11	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-			123	1	5730	3	N	2	2	0			97
									38	4	2	9							
*12	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-			137	1	6232	3	N	7	6	0			98
									10	4	8	9							
*01	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-			154	1	6737	3	N	19	12	0			105
									21	9									
*02	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-			143	1	5792	3	N	16	16	0			105
									18	9									
*03	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-			119	1	5304	3	N	11	11	0			105
									12	9									
WOODWARD G.U.																			
					WELL #:	1H	RRCID ->	260065	COMPL.	DATE	07/07/2010	TOTAL	DEPTH	13271	PERF.13128	-	18217		
*08	5022	X	696	-0-	-4326	-0-			36	1	660	3	N	-0-	78	7			163
*09	6150	X	353	-0-	-5797	-0-			19	1	334	3	N	-0-					163
*10	6355	X	1702	-0-	-4653	-0-			34	1	1668	3	N	-0-					163
*11	6150	X	556	-0-	-5594	-0-			12	1	544	3	N	-0-					163
*12	2139	X	19	-0-	-2120	-0-			19	3			N	-0-					163
*01	1705	X	216	-0-	-1489	-0-			5	1	211	3	N	-0-					163
*02	1595	X	-0-	-0-	-1595	-0-							N	-0-					163
03	1705	X	252	-0-	-1453	-0-			5	1	241	3	N	5					168
									6	9									
STOREY																			
					WELL #:	4H	RRCID ->	260102	COMPL.	DATE	10/21/2010	TOTAL	DEPTH	10979	PERF.10860	-	16033		
10	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-							Y	-0-					260
11	4620	X	177	-0-	-4443	-0-			177	3			Y	-0-					260
12	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-			3017	3			Y	-0-					260
01	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-			41	1	4214	3	Y	157	193	1			224
									173	9									
02	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-			82	1	4020	3	Y	647	299	1			572
									712	9									
*03	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-			202	1	9867	3	Y	668	555	1			685
									735	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY															
HEIM															

05/14/2020
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1141

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408												
NICHOLS				WELL #:		1H	RRCID -> 260184	COMPL.	DATE 11/14/2010	TOTAL	DEPTH 12789	PERF.12790	- 18343			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	10178 X	10178	-0-	-0-	-0-			595 3	1 4	9580	3	N	-0-			-0-
*09	8910 X	3341	-0-	-5569	-0-			198 1	1 4	3142	3	N	-0-			-0-
*10	9207 X	4262	-0-	-4945	-0-			83 1	1 4	4179	3	N	-0-			-0-
*11	9840 X	4935	-0-	-4905	-0-			100 1	1 4	4834	3	N	-0-			-0-
*12	10168 X	2818	-0-	-7350	-0-			61 1	1 4	2757	3	N	-0-			-0-
*01	10168 X	8369	-0-	-1799	-0-			187 1	1 9	8181	3	N	1	1 0		-0-
*02	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-			164 1	1 9	6631	3	N	3	3 0		-0-
*03	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-			142 3	1 9	6350	3	N	1	1 0		-0-
CHALOS MINERALS				WELL #:		1H	RRCID -> 260211	COMPL.	DATE 12/17/2010	TOTAL	DEPTH 11392	PERF.11350	- 16704			
*08	3255 X	2970	-0-	-285	-0-			175 1	1 4	2794	3	N	-0-			-0-
*09	2820 X	1046	-0-	-1774	-0-			64 1	1 4	982	3	N	-0-			-0-
*10	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-			65 1	1 4	3259	3	N	-0-			-0-
*11	2880 X	2465	-0-	-415	-0-			52 1	1 4	2413	3	N	-0-			-0-
*12	2976 X	2795	-0-	-181	-0-			60 1	1 4	2735	3	N	-0-			-0-
*01	3317 X	2888	-0-	-429	-0-			65 1	1 4	2823	3	N	-0-			-0-
*02	3103 X	2481	-0-	-622	-0-			60 1	1 4	2421	3	N	-0-			-0-
03	3317 X	734	-0-	-2583	-0-			16 1	1 4	718	3	N	-0-			-0-
WILLIE RANCH				WELL #:		1H	RRCID -> 260229	COMPL.	DATE 02/08/2011	TOTAL	DEPTH 10522	PERF.10915	- 17728			
*08	7998 X	4501	-0-	-3497	-0-			246 1	1 4	4255	3	N	-0-			-0-
*09	7950 X	3375	-0-	-4575	-0-			198 1	1 4	3176	3	N	-0-			-0-
*10	8215 X	5910	-0-	-2305	-0-			116 1	1 4	5794	3	N	-0-			-0-
*11	6780 X	5100	-0-	-1680	-0-			106 1	1 4	4994	3	N	-0-			-0-
*12	4495 X	3708	-0-	-787	-0-			80 1	1 4	3628	3	N	-0-			-0-
*01	5921 X	3702	-0-	-2219	-0-			84 1	1 4	3618	3	N	-0-			-0-
*02	5539 X	3183	-0-	-2356	-0-			77 1	1 4	3106	3	N	-0-			-0-
03	5921 X	1319	-0-	-4602	-0-			29 1	1 4	1290	3	N	-0-			-0-
CAROLINE PIELOP UNIT 5				WELL #:		5H	RRCID -> 260230	COMPL.	DATE 12/31/2010	TOTAL	DEPTH 11178	PERF.11238	- 16491			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				158
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				158
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				158
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				158
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10				168
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				168
OLLIE-LOWRY				WELL #:		1H	RRCID -> 260231	COMPL.	DATE 01/10/2011	TOTAL	DEPTH 10905	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	291	1	4844	3	N	-0-	188	7			243
*09	3930 X	1703	-0-	-2227	-0-	92	1	1402	3	N	190	190	1			243
						209	9									
*10	4061 X	717	-0-	-3344	-0-	14	1	703	3	N	-0-					243
*11	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	115	1	5397	3	N	2	2	0			243
						2	9									
*12	4061 X	621	-0-	-3440	-0-	13	1	607	3	N	1	1	0			243
						1	9									
*01	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	162	1	7024	3	N	616	11	0	381	1	467
						678	9									
*02	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	152	1	6141	3	N	91	16	0	370	1	172
						100	9									
*03	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	150	1	6692	3	N	33	13	0			192
						36	9									

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828																
*08	12772 X	10588	-0-	-2184	-0-	523	1	9196	3	N	790	1125	1			290
						869	9									
*09	15300 X	8050	-0-	-7250	-0-	464	1	7377	3	N	189	189	1			290
						1	4	208	9							
*10	15810 X	11783	-0-	-4027	-0-	218	1	10967	3	N	543	1	0	542	1	290
						1	4	597	9							
*11	13050 X	12741	-0-	-309	-0-	263	1	12261	3	N	196	3	0	193	1	290
						1	4	216	9							
*12	13821 X	13821	-0-	-0-	-0-	283	1	12901	3	N	578	8	0	570	1	290
						1	4	636	9							
*01	11780 X	11133	-0-	-647	-0-	246	1	10496	3	N	355	11	0	382	1	252
						391	9									
*02	13383 X	13383	-0-	-0-	-0-	312	1	12555	3	N	469	21	0	555	1	145
						516	9									
03	13299 X	9406	-0-	-3893	-0-	200	1	8906	3	N	273	11	0	104	1	303
						300	9									

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101																
*08	9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	542	1	9063	3	N	3					148
						1	4	3	9							
*09	8640 X	5719	-0-	-2921	-0-	329	1	5180	3	N	190	4	0	186	1	148
						1	4	209	9							
*10	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	127	1	6320	3	N	4	4	0			148
						4	9									
*11	9090 X	8959	-0-	-131	-0-	187	1	8768	3	N	3	3	0			148
						1	4	3	9							
*12	9393 X	8399	-0-	-994	-0-	180	1	8210	3	N	7	7	0			148
						1	4	8	9							
*01	9393 X	7929	-0-	-1464	-0-	178	1	7720	3	N	28	9	0			167
						31	9									
*02	8207 X	8043	-0-	-164	-0-	193	1	7802	3	N	44	19	0			192
						48	9									
03	8773 X	7228	-0-	-1545	-0-	159	1	7054	3	N	14	14	0			192
						15	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY WHIPPLE A														
WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351														
CNTY: LA SALLE														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	6944 X	5446	-0-	-1498	-0-	316	1	5130	3	N	-0-	20	7	202
*09	6720 X	3052	-0-	-3668	-0-	184	1	2867	3	N	-0-			202
						1	4							
*10	6944 X	3406	-0-	-3538	-0-	67	1	3339	3	N	-0-			202
*11	6060 X	1570	-0-	-4490	-0-	33	1	1537	3	N	-0-			202
*12	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	198	1	9061	3	N	1	1	0	202
						1	4	1	9					
*01	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	137	1	6032	3	N	5	2	0	205
						6	9							
*02	3190 X	620	-0-	-2570	-0-	15	1	603	3	N	2			207
						2	9							
*03	10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	226	1	9946	3	N	20	4	0	223
						22	9							
DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088														
*08	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	356	373	1	93
*09	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-			93
*10	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-			93
*11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-			93
*12	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			93
*01	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	44	1	1823	3	N	862	190	1	765
						175	4	948	9					
*02	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	103	1	4191	3	N	447	380	1	832
						202	4	492	9					
*03	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	103	1	4587	3	N	530	932	1	430
						57	4	583	9					
HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391														
*08	10664 X	8713	-0-	-1951	-0-	507	1	8205	3	N	-0-			-0-
						1	4							
*09	10320 X	5361	-0-	-4959	-0-	314	1	5046	3	N	-0-			-0-
						1	4							
*10	9734 X	7416	-0-	-2318	-0-	144	1	7272	3	N	-0-			-0-
*11	9420 X	9099	-0-	-321	-0-	191	1	8907	3	N	-0-			-0-
						1	4							
*12	10415 X	10415	-0-	-0-	-0-	223	1	10191	3	N	-0-			-0-
						1	4							
*01	9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	224	1	9698	3	N	-0-			-0-
*02	9027 X	9027	-0-	-0-	-0-	218	1	8809	3	N	-0-			-0-
03	10013 X	7714	-0-	-2299	-0-	170	1	7544	3	N	-0-			-0-
DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983														
10	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	90	1	2153	3	N	188	188	1	273
						207	9							
11	840 N	407	-0-	-433	-0-	4	1	206	3	N	179	179	1	273
						197	9							
12	775 N	3	-0-	-772	-0-	3	3			N	-0-			273
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	4			277
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					N	5			282
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			282

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY															
HEIM															

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										CAPACITY										CNTY: LA SALLE									
BPX OPERATING COMPANY																													
STS B																													
										WELL #:										RRCID -> 260603									
										8H										COMPL. DATE 10/08/2011									
																				TOTAL DEPTH 10802									
																				PERF.11372 - 15531									
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									
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137									
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137									
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137									
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	15					152									
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					155									
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	17					172									
STS										WELL #:										RRCID -> 260605									
										13H										COMPL. DATE 06/05/2011									
																				TOTAL DEPTH 10821									
																				PERF.11036 - 15754									
*08	4681	X		35	-0-	-4646	-0-		34	1	1	3	Y	-0-	186	1			233										
*09	4530	X		-0-	-0-	-4530	-0-						Y	-0-					233										
*10	3689	X		-0-	-0-	-3689	-0-						Y	-0-					233										
*11	30	X		-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					233										
*12	434	X		-0-	-0-	-434	-0-						Y	-0-	233	1			-0-										
*01	519	X		519	-0-	-0-	-0-		10	1	447	3	Y	56					56										
									62	9																			
*02	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3					59										
*03	2823	X		2823	-0-	-0-	-0-		57	1	2560	3	Y	187	197	1			49										
									206	9																			
ROBERT GUTIERREZ										WELL #:										RRCID -> 260720									
										11H										COMPL. DATE 11/21/2010									
																				TOTAL DEPTH 11130									
																				PERF.11262 - 16213									
*08	15376	X		14271	-0-	-1105	-0-		853	1	13416	3	N	-0-					-0-										
									2	4																			
*09	14880	X		8217	-0-	-6663	-0-		483	1	7733	3	N	-0-					-0-										
									1	4																			
*10	13051	X		10499	-0-	-2552	-0-		206	1	10292	3	N	-0-					-0-										
									1	4																			
*11	13800	X		10671	-0-	-3129	-0-		224	1	10446	3	N	-0-					-0-										
									1	4																			
*12	14260	X		11928	-0-	-2332	-0-		256	1	11671	3	N	-0-					-0-										
									1	4																			
*01	14260	X		12237	-0-	-2023	-0-		279	1	11958	3	N	-0-					-0-										
*02	12174	X		12174	-0-	-0-	-0-		296	1	11878	3	N	-0-					-0-										
03	11439	X		8037	-0-	-3402	-0-		177	1	7860	3	N	-0-					-0-										
DONNELL C										WELL #:										RRCID -> 260797									
										11H										COMPL. DATE 09/24/2011									
																				TOTAL DEPTH 11436									
																				PERF.11978 - 16544									
*08	51	N		51	-0-	-0-	-0-		1	1	50	9	N	45	192	1			398										
*09	780	N		-0-	-0-	-780	-0-						N	-0-					398										
*10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					398										
*11	7	N		-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-					398										
*12	1877	N		1877	-0-	-0-	-0-		36	1	1643	3	N	180	180	1			398										
									198	9																			
*01	1346	N		1346	-0-	-0-	-0-		17	1	718	3	N	555	555	1			398										
									611	9																			
*02	1403	N		1403	-0-	-0-	-0-		22	1	879	3	N	456	367	1			487										
									502	9																			
*03	943	N		943	-0-	-0-	-0-		9	1	398	3	N	487	567	1			407										
									536	9																			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*08	8215 X	2363	-0-	-5852	-0-	150 1	2006 3	Y	188	363 1			188	
*09	8550 X	4793	-0-	-3757	-0-	254 1	4014 3	Y	476	11 0	177 1		476	
*10	8835 X	6391	-0-	-2444	-0-	120 1	6032 3	Y	217	10 0	315 1		368	
*11	7200 X	5632	-0-	-1568	-0-	118 1	5505 3	Y	7	7 0			368	
*12	7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	149 1	6817 3	Y	249	18 0	255 1		344	
*01	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	149 1	6417 3	Y	163	21 0	227 1		259	
*02	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	153 1	6169 3	Y	258	13 0	188 1		316	
03	6944 X	5840	-0-	-1104	-0-	126 1	5590 3	Y	113	8 0	121 1		300	
BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330														
*08	6820 X	5164	-0-	-1656	-0-	274 1	4480 3	Y	373	389 1			371	
*09	7110 X	3180	-0-	-3930	-0-	188 1	2917 3	Y	68	6 0	350 1		83	
*10	7347 X	5627	-0-	-1720	-0-	107 1	5334 3	Y	169	7 0	55 1		190	
*11	6540 X	4741	-0-	-1799	-0-	186 9	4639 3	Y	3	3 0			190	
*12	6510 X	4675	-0-	-1835	-0-	96 1	4397 3	Y	165	8 0	132 1		215	
*01	5611 X	4988	-0-	-623	-0-	182 9	4690 3	Y	174	12 0	142 1		235	
*02	5249 X	4881	-0-	-368	-0-	107 1	4641 3	Y	114	24 0	170 1		155	
03	5611 X	4808	-0-	-803	-0-	191 9	4553 3	Y	139	21 0	59 1		214	
STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113														
*08	1705 X	206	-0-	-1499	-0-	82 1	124 3	N	-0-	132 7			603	
*09	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-			N	-0-				603	
*10	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-			N	-0-				603	
*11	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	51 1	2316 3	N	-0-				603	
*12	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	113 1	5162 3	N	-0-				603	
*01	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	112 1	4821 3	N	218	384 1			437	
*02	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	240 9	4384 3	N	244	189 1			492	
03	5053 X	4196	-0-	-857	-0-	109 1	3920 3	N	171	493 1			170	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078														
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											
*08	12617 X	10419	-0-	-2198	-0-	575 1	9731 3	N	103	192 1				320
*09	17610 X	6220	-0-	-11390	-0-	113 9	5854 3	N	-0-					320
*10	18197 X	14553	-0-	-3644	-0-	365 1	13709 3	N	516	1 0	515 1			320
*11	16680 X	12211	-0-	-4469	-0-	1 4	568 9	N	378	2 0	376 1			320
*12	17236 X	14029	-0-	-3207	-0-	275 1	11544 3	N	7	7 0				320
*01	14539 X	6225	-0-	-8314	-0-	1 4	416 9	N	8	6 0				322
*02	13601 X	10	-0-	-13591	-0-	301 1	13719 3	N	8	185 1				145
03	14539 X	4602	-0-	-9937	-0-	1 4	8 9	N	4	4 0				145
						137 1	6079 3	N						
						9 9								
						1 3	9 9	N						
						100 1	4498 3	N						
						4 9								
STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229														
*08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-	344 1				143
*09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	N	-0-					143
*10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-					143
*11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1 1	67 3	N	-0-					143
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					143
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					143
*02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	7 1	280 3	N	1	1 0	69 1			74
						1 9								
*03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	18 1	43 3	N	-0-	62 1				12
CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441														
10	329 X	329	-0-	-0-	-0-	6 1	323 3	N	-0-					-0-
11	593 X	593	-0-	-0-	-0-	12 1	581 3	N	-0-					-0-
12	147 X	147	-0-	-0-	-0-	3 1	144 3	N	-0-					-0-
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-					-0-
02	551 X	-0-	-0-	-551	-0-			N	-0-					-0-
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-					-0-
CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680														
*08	7347 X	5258	-0-	-2089	-0-	306 1	4952 3	N	-0-					-0-
*09	7170 X	3020	-0-	-4150	-0-	179 1	2841 3	N	-0-					-0-
*10	7409 X	5258	-0-	-2151	-0-	103 1	5155 3	N	-0-					-0-
*11	7170 X	3116	-0-	-4054	-0-	65 1	3051 3	N	-0-					-0-
*12	5270 X	5239	-0-	-31	-0-	112 1	5127 3	N	-0-					-0-
*01	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	128 1	5565 3	N	-0-					-0-
*02	4901 X	4479	-0-	-422	-0-	108 1	4371 3	N	-0-					-0-
03	5239 X	5138	-0-	-101	-0-	113 1	5025 3	N	-0-					-0-
TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246														
*08	3131 X	2388	-0-	-743	-0-	139 1	2249 3	N	-0-					-0-
*09	3030 X	1325	-0-	-1705	-0-	80 1	1245 3	N	-0-					-0-
*10	3131 X	2406	-0-	-725	-0-	47 1	2359 3	N	-0-					-0-
*11	2670 X	2118	-0-	-552	-0-	44 1	2074 3	N	-0-					-0-
*12	2728 X	2605	-0-	-123	-0-	56 1	2549 3	N	-0-					-0-
*01	2418 X	2240	-0-	-178	-0-	51 1	2189 3	N	-0-					-0-
*02	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	59 1	2394 3	N	-0-					-0-
03	2511 X	2433	-0-	-78	-0-	54 1	2379 3	N	-0-					-0-

(GWN415)

05/14/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1148

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										CAPACITY										CNTY: LA SALLE									
BPX OPERATING COMPANY										//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED																			
STS C										//CONT.// 085408																			
										WELL #: 4H RRCID -> 262201										COMPL. DATE 10/07/2011									
										TOTAL DEPTH 11056										PERF.11343 - 17000									
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												
*08	2356 X	291	-0-	-2065	-0-		1	1	18	3	N	243	140	1	514	7	187												
							5	4	267	9																			
*09	2340 X	17	-0-	-2323	-0-		1	1	16	3	N	-0-					187												
*10	2418 X	164	-0-	-2254	-0-		15	3	2	4	N	134	134	1			187												
							147	9																					
*11	2340 X	109	-0-	-2231	-0-		2	1	95	3	N	-0-					187												
							12	4																					
*12	2201 X	195	-0-	-2006	-0-		4	1	179	3	N	-0-					187												
							12	4																					
*01	206 X	206	-0-	-0-	-0-		4	1	162	3	N	21					208												
							17	4	23	9																			
*02	397 X	397	-0-	-0-	-0-		9	1	364	3	N	13	1	0			220												
							10	4	14	9																			
*03	402 X	402	-0-	-0-	-0-		8	1	374	3	N	17					237												
							1	4	19	9																			

PEEBLES UNIT 1										WELL #: 1H RRCID -> 263063										COMPL. DATE 11/04/2011									
										TOTAL DEPTH 10493										PERF.10947 - 17050									
*08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-		108	1	1469	3	N	-0-	536	1	249	7	160												
*09	777 N	777	-0-	-0-	-0-		35	1	540	3	N	184	184	1			160												
							202	9																					
*10	542 N	542	-0-	-0-	-0-		11	1	531	3	N	-0-					160												
*11	656 N	656	-0-	-0-	-0-		1	1	64	3	N	537	537	1			160												
							591	9																					
*12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-					160												
*01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-		28	1	1218	3	N	179	1	0			338												
							197	9																					
*02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-						N	20					358												
*03	834 N	834	-0-	-0-	-0-		18	1	810	3	N	5	1	0			362												
							6	9																					

WILLIE RANCH										WELL #: 3H RRCID -> 263064										COMPL. DATE 10/24/2011									
										TOTAL DEPTH 10742										PERF.11167 - 15974									
*08	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-						N	-0-					-0-												
*09	18 X	18	-0-	-0-	-0-		1	1	17	3	N	-0-					-0-												
*10	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-		19	1	985	3	N	-0-					-0-												
*11	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-		43	1	2032	3	N	-0-					-0-												
*12	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-		85	1	3895	3	N	-0-					-0-												
							1	4																					
*01	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-		75	1	3250	3	N	-0-					-0-												
*02	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-		56	1	2240	3	N	-0-					-0-												
03	3813 X	2096	-0-	-1717	-0-		46	1	2050	3	N	-0-					-0-												

KRUGER										WELL #: 1H RRCID -> 263317										COMPL. DATE 10/24/2011									
										TOTAL DEPTH 12494										PERF.12692 - 17321									
*08	2170 X	1540	-0-	-630	-0-		88	1	1452	3	N	-0-					-0-												
*09	2100 X	1619	-0-	-481	-0-		96	1	1523	3	N	-0-					-0-												
*10	2139 X	2047	-0-	-92	-0-		40	1	2007	3	N	-0-					-0-												
*11	1740 X	1656	-0-	-84	-0-		35	1	1621	3	N	-0-					-0-												
*12	1798 X	1733	-0-	-65	-0-		37	1	1696	3	N	-0-					-0-												
*01	2046 X	1975	-0-	-71	-0-		45	1	1930	3	N	-0-					-0-												
02	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-		53	1	2129	3	N	-0-					-0-												
*03	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-		49	1	2191	3	N	-0-					-0-												

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
ALEXANDER MURPHY				WELL #:	1H	RRCID	->	263544	COMPL.	DATE	01/17/2012	TOTAL	DEPTH	11682	PERF.11946 - 15951
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
*08	3100 N	3540	-0-	440	440	755	1	944	3	N	347				528
						1459	4	382	9						
*09	1704 N	1264	-0-	-440	-0-	216	1	186	3	N	362	362	1		528
						464	4	398	9						
*10	1674 N	40	-0-	-1634	-0-	2	1	9	3	N	-0-				528
						29	4								
*11	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	143	1	675	3	N	377	377	1		528
						831	4	415	9						
*12	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	578	1	1219	3	N	181	2	0	179 1	528
						351	4	199	9						
*01	1674 X	730	-0-	-944	-0-	187	1	387	3	N	140	1	0	572 1	95
						2	4	154	9						
*02	1566 X	272	-0-	-1294	-0-	3	1	125	3	N	131	1	0		225
						144	9								
*03	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	422	1	970	3	N	403	4	0	191 1	433
						1	4	443	9						

EDWARDS A				WELL #:	1H	RRCID	->	263587	COMPL.	DATE	04/21/2012	TOTAL	DEPTH	12149	PERF.12435 - 17471
*08	5704 X	1621	-0-	-4083	-0-	100	1	1521	3	N	-0-	191	1	217 7	268
*09	5550 X	2084	-0-	-3466	-0-	49	1	868	3	N	1061	1	0	1060 1	268
						1167	9								
*10	5735 X	4046	-0-	-1689	-0-	80	1	3964	3	N	2	2	0		268
						2	9								
*11	5040 X	2832	-0-	-2208	-0-	59	1	2772	3	N	1	1	0		268
						1	9								
*12	4867 X	3172	-0-	-1695	-0-	68	1	3101	3	N	3	3	0		268
						3	9								
*01	4030 X	1798	-0-	-2232	-0-	38	1	1753	3	N	6	2	0		272
						7	9								
*02	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	148	1	5968	3	N	26	16	0		282
						29	9								
*03	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	97	1	4309	3	N	10	10	0		282
						11	9								

BROWN TRUSTS UNIT 3				WELL #:	1H	RRCID	->	264016	COMPL.	DATE	10/09/2011	TOTAL	DEPTH	11338	PERF.11391 - 17384
*08	12868 X	12868	-0-	-0-	-0-	740	1	11995	3	N	120	184	1		338
						1	4	132	9						
*09	15270 X	7694	-0-	-7576	-0-	431	1	6830	3	N	393	11	0	382 1	338
						1	4	432	9						
*10	15779 X	11117	-0-	-4662	-0-	217	1	10886	3	N	12	12	0		338
						1	4	13	9						
*11	15270 X	11584	-0-	-3686	-0-	243	1	11331	3	N	8	8	0		338
						1	4	9	9						
*12	13485 X	9302	-0-	-4183	-0-	198	1	9088	3	N	14	14	0		338
						1	4	15	9						
*01	12927 X	11713	-0-	-1214	-0-	263	1	11410	3	N	36	24	0		350
						40	9								
*02	10874 X	10874	-0-	-0-	-0-	257	1	10353	3	N	240	7	0	388 1	195
						264	9								
03	11315 X	10243	-0-	-1072	-0-	225	1	9976	3	N	38	1	0		232
						42	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408									
WK UNIT 10				WELL #:		1H	RRCID -> 264019	COMPL. DATE 01/11/2012	TOTAL	DEPTH 11006	PERF.11097	- 16249	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-				N	-0-			525
11	1140 X	127	-0-	-1013	-0-	127	3		N	-0-			525
12	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1656	3	2 9	N	2			527
01	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	18	1	3762 3	N	322	526 1		323
						354	9						
02	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	89	1	4788 3	N	491	377 1		437
						540	9						
*03	9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	178	1	8663 3	N	390	369 1		458
						429	9						

EDWARDS B				WELL #:		2H	RRCID -> 264156	COMPL. DATE 05/20/2013	TOTAL	DEPTH 11877	PERF.12433	- 17484	
*08	3100 X	2624	-0-	-476	-0-	2056	3	93 4	N	432	186 1		640
						475	9						
*09	3480 X	903	-0-	-2577	-0-	671	3	24 4	N	189	189 1		640
						208	9						
*10	4247 X	741	-0-	-3506	-0-	551	3	57 4	N	121	121 1		640
						133	9						
*11	4110 X	2229	-0-	-1881	-0-	2140	3	88 4	N	1	1 0		640
						1	9						
*12	4247 X	2250	-0-	-1997	-0-	2168	3	79 4	N	3	3 0		640
						3	9						
*01	2356 X	1377	-0-	-979	-0-	1261	3	71 4	N	41	2 0	187 1	492
						45	9						
*02	2030 X	1211	-0-	-819	-0-	1063	3	50 4	N	89	4 0	380 1	197
						98	9						
*03	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	2868	3	155 4	N	306	9 0	171 1	323
						337	9						

CHALOS MINERALS				WELL #:		2H	RRCID -> 264331	COMPL. DATE 11/29/2011	TOTAL	DEPTH 11407	PERF.11538	- 16288	
*08	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	169	1	2749 3	N	-0-			-0-
*09	3990 X	1918	-0-	-2072	-0-	113	1	1805 3	N	-0-			-0-
*10	4123 X	2993	-0-	-1130	-0-	59	1	2934 3	N	-0-			-0-
*11	3990 X	3017	-0-	-973	-0-	63	1	2954 3	N	-0-			-0-
*12	3782 X	3297	-0-	-485	-0-	71	1	3226 3	N	-0-			-0-
*01	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	76	1	3277 3	N	-0-			-0-
*02	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	79	1	3191 3	N	-0-			-0-
*03	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	72	1	3181 3	N	-0-			-0-

PEEBLES UNIT 2				WELL #:		1H	RRCID -> 264428	COMPL. DATE 12/20/2011	TOTAL	DEPTH 10976	PERF.10960	- 16792	
*08	4650 X	3519	-0-	-1131	-0-	133	1	2212 3	N	937	559 1		672
						143	4	1031 9					
*09	5190 X	373	-0-	-4817	-0-	10	1	145 3	N	182	182 1		672
						18	4	200 9					
*10	5363 X	3402	-0-	-1961	-0-	59	1	3047 3	N	189	2 0	187 1	672
						88	4	208 9					
*11	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	120	1	5783 3	N	740	2 0	738 1	672
						268	4	814 9					
*12	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	79	1	3586 3	N	374	4 0	370 1	672
						277	4	411 9					
*01	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	70	1	3026 3	N	409	5 0	561 1	515
						360	4	450 9					
*02	6090 X	4452	-0-	-1638	-0-	83	1	3320 3	N	705	13 0	764 1	443
						273	4	776 9					
03	6510 X	3389	-0-	-3121	-0-	62	1	2778 3	N	230	9 0	344 1	320
						296	4	253 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
GLADYS WHEELER				WELL #:		2H	RRCID -> 264460	COMPL.	DATE 07/28/2012	TOTAL	DEPTH	12055	PERF.12486	-	17623
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	11964 X	11964	-0-	-0-	-0-		252 1	11431	3	N	255	187	1		432
							281 9								
*09	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-		206 1	6830	3	N	385	12	0	373 1	432
							1 4	424 9							
*10	2139 X	2050	-0-	-89	-0-		65 1	1773	3	N	193	6	0	187 1	432
							212 9								
*11	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-				432
*12	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-		87 1	3989	3	N	198	7	0	191 1	432
							218 9								
*01	8849 X	8849	-0-	-0-	-0-		189 1	8256	3	N	367	18	0	533 1	248
							404 9								
*02	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-		157 1	6339	3	N	336	6	0	381 1	197
							370 9								
*03	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-		167 1	7387	3	N	229	4	0	190 1	232
							252 9								

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1				WELL #:		1H	RRCID -> 265078	COMPL.	DATE 11/06/2011	TOTAL	DEPTH	12286	PERF.12642	-	17449
*08	7037 X	5928	-0-	-1109	-0-		343 1	5585	3	N	-0-				-0-
*09	6810 X	3594	-0-	-3216	-0-		213 1	3380	3	N	-0-				-0-
							1 4								
*10	7037 X	5003	-0-	-2034	-0-		98 1	4905	3	N	-0-				-0-
*11	6420 X	5019	-0-	-1401	-0-		106 1	4912	3	N	-0-				-0-
							1 4								
*12	6541 X	6016	-0-	-525	-0-		129 1	5887	3	N	-0-				-0-
*01	5921 X	5501	-0-	-420	-0-		123 1	5378	3	N	-0-				-0-
*02	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-		144 1	5821	3	N	-0-				-0-
*03	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-		133 1	5918	3	N	-0-				-0-

ROBERT GUTIERREZ				WELL #:		2H	RRCID -> 265123	COMPL.	DATE 01/08/2012	TOTAL	DEPTH	11102	PERF.11062	-	17744
*08	5673 X	5311	-0-	-362	-0-		303 1	5007	3	N	-0-				-0-
							1 4								
*09	8130 X	193	-0-	-7937	-0-		11 1	182	3	N	-0-				-0-
*10	8401 X	5602	-0-	-2799	-0-		108 1	5494	3	N	-0-				-0-
*11	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-		139 1	6476	3	N	-0-				-0-
*12	6417 X	6029	-0-	-388	-0-		129 1	5900	3	N	-0-				-0-
*01	5611 X	5318	-0-	-293	-0-		121 1	5197	3	N	-0-				-0-
*02	6061 X	1869	-0-	-4192	-0-		46 1	1823	3	N	-0-				-0-
03	6479 X	2913	-0-	-3566	-0-		64 1	2849	3	N	-0-				-0-

WHEELER MCTEE				WELL #:		1H	RRCID -> 265373	COMPL.	DATE 01/18/2012	TOTAL	DEPTH	12483	PERF.12416	-	18843
*08	4278 X	2762	-0-	-1516	-0-		142 1	2391	3	N	208				702
							229 9								
*09	4380 X	1960	-0-	-2420	-0-		106 1	1647	3	N	188	188	1		702
							207 9								
*10	4526 X	2189	-0-	-2337	-0-		39 1	1944	3	N	187	187	1		702
							206 9								
*11	3900 X	117	-0-	-3783	-0-		2 1	115	3	N	-0-				702
*12	4030 X	2260	-0-	-1770	-0-		48 1	2212	3	N	-0-				702
*01	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-		61 1	2631	3	N	201	378	1		525
							221 9								
*02	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-		79 1	3189	3	N	252	2	0	190 1	585
							277 9								
*03	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-		67 1	2992	3	N	235	537	1		283
							259 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	10	-0-	10	950	10	3			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	30	-0-	30	980	1	1	29	3	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	30	-0-	30	1010	1	1	29	3	N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	30	-0-	30	1040	1	1	29	3	N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	28	-0-	28	1068	1	1	27	3	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	30	-0-	30	1098	1	1	29	3	N	-0-				-0-

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834															
*08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	87	1	1416	3	Y	-0-	79	7		288
*09	2190 N	1050	-0-	-1140	-0-	51	1	788	3	Y	192	2	0	193	285
						211	9								
*10	2108 N	1499	-0-	-609	-0-	27	1	1362	3	Y	100	2	0	80	303
						110	9								
*11	1470 N	899	-0-	-571	-0-	18	1	881	3	Y	-0-				303
*12	1209 N	730	-0-	-479	-0-	16	1	712	3	Y	2	1	0		304
						2	9								
*01	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	48	1	2061	3	Y	180	5	0	202	277
						198	9								
*02	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	41	1	1633	3	Y	397	9	0	136	529
						437	9								
*03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	18	1	815	3	Y	104	5	0	345	283
						114	9								

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663															
*08	3534 X	2685	-0-	-849	-0-	152	1	2505	3	N	-0-	133	7		193
						28	4								
*09	3960 X	1773	-0-	-2187	-0-	92	1	1434	3	N	190	3	0	187	193
						38	4	209	9						
*10	4092 X	2528	-0-	-1564	-0-	45	1	2246	3	N	168	3	0	165	193
						52	4	185	9						
*11	3690 X	2066	-0-	-1624	-0-	42	1	1973	3	N	1	1	0		193
						50	4	1	9						
*12	2852 X	913	-0-	-1939	-0-	19	1	864	3	N	6	2	0		197
						23	4	7	9						
*01	2697 X	2460	-0-	-237	-0-	56	1	2397	3	N	5	5	0		197
						1	4	6	9						
*02	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	51	1	2050	3	N	328	10	0	190	325
						10	4	361	9						
*03	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	62	1	2720	3	N	168	12	0	188	293
						55	4	185	9						

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121															
*08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	Y	-0-	77	7		281
						61	4								
*09	570 N	449	-0-	-121	-0-	7	1	130	3	Y	191	1	0	188	283
						102	4	210	9						
*10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	5	1	257	3	Y	62	1	0	79	265
						61	4	68	9						
*11	270 N	137	-0-	-133	-0-	2	1	109	3	Y	-0-				265
						26	4								
*12	341 N	167	-0-	-174	-0-	3	1	141	3	Y	1	1	0		265
						22	4	1	9						
*01	403 N	5	-0-	-398	-0-	5	3			Y	-0-	177	1		88
*02	116 N	7	-0-	-109	-0-	6	3	1	9	Y	1	44	1		45
03	155 N	50	-0-	-105	-0-	1	1	48	3	Y	-0-	29	1		16
						1	4								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891														
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	
10	3286 X	1224	-0-	-2062	-0-	24	1	1200	3	N	-0-		198	
11	3060 X	2610	-0-	-450	-0-	55	1	2555	3	N	-0-		198	
12	1581 X	1089	-0-	-492	-0-	23	1	1064	3	N	2		200	
						2	9							
*01	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	23		223	
*02	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	79	1	3193	3	N	5		228	
						6	9							
03	2542 X	2306	-0-	-236	-0-	51	1	2255	3	N	-0-		228	
WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693														
10	11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-		-0-	
11	11100 X	-0-	-0-	-11100	-0-					N	-0-		-0-	
12	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020														
*08	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	332	1	1961	3	N	55		192	
						1	4	61	9					
*09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	268	1	509	3	N	-0-		192	
						11	4							
*10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	283	1	1230	3	N	181	181 1	192	
						2	4	199	9					
*11	630 N	174	-0-	-456	-0-	8	1	2	4	N	149	149 1	192	
						164	9							
*12	651 N	10	-0-	-641	-0-	6	1	1	4	N	3		195	
						3	9							
*01	651 N	536	-0-	-115	-0-	104	1	398	3	N	7		202	
						26	4	8	9					
*02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	3		205	
*03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	183	1	228	3	N	3	1 0	207	
						20	4	3	9					
OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423														
*08	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	335	1	5461	3	N	-0-		-0-	
*09	7620 X	3633	-0-	-3987	-0-	213	1	3419	3	N	-0-		-0-	
						1	4							
*10	7874 X	5327	-0-	-2547	-0-	105	1	5222	3	N	-0-		-0-	
*11	7620 X	4243	-0-	-3377	-0-	90	1	4153	3	N	-0-		-0-	
*12	6820 X	3806	-0-	-3014	-0-	82	1	3724	3	N	-0-		-0-	
*01	5797 X	3415	-0-	-2382	-0-	77	1	3338	3	N	-0-		-0-	
*02	4988 X	2935	-0-	-2053	-0-	71	1	2864	3	N	-0-		-0-	
03	5332 X	2028	-0-	-3304	-0-	45	1	1983	3	N	-0-		-0-	

05/14/2020
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1154

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408													
NICHOLS LOWE UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 266246	COMPL.	DATE 04/04/2012	TOTAL	DEPTH 12276	PERF.12629	- 17475					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	3410 X	2651	-0-	-759	-0-	145	1	1	9	2505	3	N	1					225
*09	3300 X	2554	-0-	-746	-0-	153	1	1	9	2400	3	N	1	1	0			225
*10	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	73	1	178	9	3635	3	N	162	2	0	160	1	225
*11	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	68	1	1	9	3150	3	N	1	1	0			225
*12	2635 X	2027	-0-	-608	-0-	43	1	1	9	1983	3	N	1	1	0			225
*01	3875 X	1901	-0-	-1974	-0-	43	1	10	9	1848	3	N	9	2	0			232
*02	3625 X	720	-0-	-2905	-0-	17	1	2	9	701	3	N	2	2	0			232
03	3875 X	240	-0-	-3635	-0-	5	1	1	9	234	3	N	1	1	0			232
STS C					WELL #:	5H	RRCID	-> 266249	COMPL.	DATE 03/23/2012	TOTAL	DEPTH 10946	PERF.11343	- 15990				
10	403 N	25	-0-	-378	-0-	23	1		2	3	N	-0-						188
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	3	1		142	3	N	-0-						188
12	186 N	119	-0-	-67	-0-	11	1		108	3	N	-0-						188
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	4						192
*02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-						N	-0-						192
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	30	129	1				93
FORREST WHEELER					WELL #:	1H	RRCID	-> 266251	COMPL.	DATE 03/18/2012	TOTAL	DEPTH 11852	PERF.12261	- 17567				
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						182
11	1830 X	649	-0-	-1181	-0-	9	1		431	3	N	190	190	1				182
						209	9											
12	1922 X	4	-0-	-1918	-0-	4	3				N	-0-						182
01	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-						N	11						193
02	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-						N	2						195
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-						N	5						200
BELLOWS-MEUTH					WELL #:	2H	RRCID	-> 266252	COMPL.	DATE 10/21/2012	TOTAL	DEPTH 11057	PERF.11063	- 15943				
*08	7998 X	4476	-0-	-3522	-0-	230	1	75	4	3522	3	N	590	378	1			247
*09	7740 X	5037	-0-	-2703	-0-	266	1	163	4	4200	3	N	371	371	1			247
*10	9717 X	9717	-0-	-0-	-0-	187	1	187	1	9358	3	N	-0-					247
*11	6810 X	6658	-0-	-152	-0-	128	1	150	4	5969	3	N	374	1	0	373	1	247
*12	9377 X	9377	-0-	-0-	-0-	193	1	168	4	8828	3	N	171	3	0	168	1	247
*01	9703 X	6448	-0-	-3255	-0-	135	1	122	4	5860	3	N	301	3	0			545
*02	9077 X	6124	-0-	-2953	-0-	146	1	102	9	5876	3	N	93	6	0	519	1	113
03	9703 X	4023	-0-	-5680	-0-	86	1	110	9	3827	3	N	100	3	0			210

05/14/2020
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1155

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY WHEELER 5				//CONT.// 085408 WELL #:	39744 500 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 266255		CAPACITY COMPL. DATE 09/12/2012				CNTY: LA SALLE TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
*08	9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	505	1 4	8165	3	N	416	179	1	272	
*09	2820 X	1708	-0-	-1112	-0-	107	1 4	1600	3	N	1	1	0	272	
*10	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	156	1 4	7764	3	N	4	4	0	272	
*11	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	157	1 4	7252	3	N	2	2	0	272	
*12	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	158	1 4	7192	3	N	191	1	0	272	
*01	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	157	1 4	6798	3	N	60	2	0	330	
*02	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	140	1 4	5656	3	N	45	4	0	181	
*03	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	155	1 4	6857	3	N	161	3	0	339	
STOREY-PEEBLES UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID -> 266260		COMPL. DATE 04/05/2012				TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255			
*08	3410 X	2881	-0-	-529	-0-	166	1 4	2715	3	N	-0-	1191	7	257	
*09	3300 X	2821	-0-	-479	-0-	96	1 4	1500	3	N	1114	1114	1	257	
*10	3410 X	2153	-0-	-1257	-0-	1225	9 4	1668	3	N	334	334	1	257	
*11	3300 X	1737	-0-	-1563	-0-	85	4 4	367	9 4	N	-0-			257	
*12	3162 X	1589	-0-	-1573	-0-	126	4 4	1056	3	N	380	377	1	260	
*01	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	92	4 4	418	9 4	N	432	1	0	308	
*02	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	68	1 4	2983	3	N	3	3	0	272	
*03	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	231	4 4	475	9 4	N	337	3	0	370	
						177	4 4	371	9 4	N	46	1	0	2062	
						171	4 4	1489	9 4	N	1354	1	0	1305	
WK BERTLING - BROWN GU 1				WELL #:	1H	RRCID -> 266291		COMPL. DATE 03/05/2012				TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733			
*08	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	31	1 4	482	3	N	520	544	1	267	
*09	2130 N	232	-0-	-1898	-0-	1452	4 4	572	9 4	N	-0-			267	
*10	1054 N	603	-0-	-451	-0-	167	4 4	61	3 4	N	-0-			267	
*11	2130 N	315	-0-	-1815	-0-	1	1 4	47	3 4	N	-0-			267	
*12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	555	4 4	384	3 4	N	-0-	1	0	267	
*01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	315	4 4	1	9 4	N	1	1	0	267	
*02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	9	1 4	384	3 4	N	1	1	0	267	
*03	899 N	359	-0-	-540	-0-	532	4 4	1	9 4	N	1	1	0	267	
						15	3 4	563	4 4	N	23	188	1	102	
						25	9 4							113	
						1	1 4	27	3 4	N	11			113	
						552	4 4	12	9 4	N				113	
						11	3 4	329	4 4	N	17			130	
						19	9 4							130	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY														
STS B														
WELL #: 13H										RRCID -> 266333		COMPL. DATE 04/16/2012		
MONTHLY STATUS										TOTAL DEPTH 11178		PERF.11464 - 15424		
CUMU STATUS										DISPOSITIONS		DISPOSITIONS		
AMT UNDERAGE										AMT CODE		AMT CODE		
DISPOSITIONS										C M		COND PROD		
EOM BALANCE														
*08	3534 X	1204	-0-	-2330	-0-	71	1	1008	3	N	114	344	1	257
						125	9							
*09	3420 X	13	-0-	-3407	-0-	1	1	12	3	N	-0-			257
*10	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-			257
*11	1800 X	114	-0-	-1686	-0-	2	1	112	3	N	-0-			257
*12	1829 X	186	-0-	-1643	-0-	4	1	182	3	N	-0-			257
*01	1829 X	310	-0-	-1519	-0-	7	1	303	3	N	-0-			257
*02	379 X	379	-0-	-0-	-0-	9	1	346	3	N	22	124	1	155
						24	9							
*03	552 X	552	-0-	-0-	-0-	9	1	386	3	N	143	129	1	169
						157	9							

WK GU 7										WELL #: 2H		RRCID -> 266724		
												COMPL. DATE 09/28/2012		
												TOTAL DEPTH 10057		
												PERF.10630 - 15191		
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	647	7	357
*09	390 N	338	-0-	-52	-0-	17	1	321	3	N	-0-			357
*10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	29	1	924	3	N	-0-			357
*11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	31	1	1477	3	N	-0-			357
*12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	11	1	496	3	N	185	185	1	357
						204	9							
*01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	37	1	1641	3	N	14	1	0	370
						15	9							
*02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-			370
03	620 N	132	-0-	-488	-0-	3	1	116	3	N	12	189	1	193
						13	9							

WHEELER 3										WELL #: 1H		RRCID -> 266929		
												COMPL. DATE 09/13/2012		
												TOTAL DEPTH 12958		
												PERF.13257 - 18908		
*08	34875 X	16745	-0-	-18130	-0-	956	1	15659	3	N	117	181	1	227
						1	4	129	9					
*09	33750 X	10852	-0-	-22898	-0-	621	1	9800	3	N	390	18	0	227
						2	4	429	9					
*10	24738 X	10446	-0-	-14292	-0-	201	1	10057	3	N	170	12	0	227
						1	4	187	9					
*11	16710 X	5387	-0-	-11323	-0-	113	1	5269	3	N	4	4	0	227
						1	4	4	9					
*12	16802 X	4055	-0-	-12747	-0-	87	1	3961	3	N	6	6	0	227
						7	9							
*01	16802 X	2843	-0-	-13959	-0-	64	1	2772	3	N	6	6	0	227
						7	9							
*02	10469 X	3062	-0-	-7407	-0-	64	1	2593	3	N	368	10	0	395
						405	9							
03	10416 X	1340	-0-	-9076	-0-	28	1	1229	3	N	75	5	0	280
						83	9							

WHEELER UNIT 1										WELL #: 1H		RRCID -> 266930		
												COMPL. DATE 06/09/2012		
												TOTAL DEPTH 12402		
												PERF.12803 - 18047		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			301
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			301
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			301
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			307
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			311
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			311

GENTRY										WELL #: 10 H		RRCID -> 266937		
												COMPL. DATE 09/22/2012		
												TOTAL DEPTH 12446		
												PERF.13210 - 18160		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			109

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
GENTRY														
WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567														
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
*08	23860 X	23860	-0-	-0-	-0-	1317	1	22543	3	N	-0-	52 7		157
*09	20160 X	17946	-0-	-2214	-0-	1020	1	16092	3	N	755	5 0	750 1	157
*10	20832 X	14840	-0-	-5992	-0-	280	1	14148	3	N	374	7 0	367 1	157
*11	23190 X	9796	-0-	-13394	-0-	205	1	9587	3	N	3	3 0		157
*12	23870 X	7205	-0-	-16665	-0-	150	1	6841	3	N	194	4 0	193 1	154
*01	17720 X	4344	-0-	-13376	-0-	95	1	4140	3	N	99	4 0		249
*02	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	109	9	3062	3	N	124	7 0		366
*03	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	136	9	2176	3	N	10	4 0	188 1	184
						49	1							
						11	9							
WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856														
*08	4309 X	3728	-0-	-581	-0-	188	1	3100	3	N	400	755 1		172
*09	4560 X	603	-0-	-3957	-0-	25	1	365	3	N	194	1 0	193 1	172
*10	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-	213	9			N	-0-			172
*11	4560 X	1311	-0-	-3249	-0-	28	1	1282	3	N	1	1 0		172
*12	4278 X	156	-0-	-4122	-0-	3	1	153	3	N	-0-			172
*01	4123 X	3853	-0-	-270	-0-	87	1	3694	3	N	65	12 0		225
*02	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	72	9	5582	3	N	52	40 0		237
*03	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	139	1	2993	3	N	177	21 0	186 1	207
						57	9							
						68	1							
						195	9							
WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854														
*08	2400 N	2327	-0-	-73	-0-	83	1	1328	3	N	833	1135 1		257
*09	2010 X	661	-0-	-1349	-0-	916	9	618	3	N	2	2 0		257
*10	2077 X	911	-0-	-1166	-0-	41	1	891	3	N	2	2 0		257
*11	2010 X	1079	-0-	-931	-0-	2	9	638	3	N	389	1 0	388 1	257
*12	2077 X	1111	-0-	-966	-0-	18	1	1084	3	N	3	3 0		257
*01	2077 X	495	-0-	-1582	-0-	428	9	256	3	N	213	1 0	359 1	110
*02	1015 X	400	-0-	-615	-0-	24	1	388	9	N	353	378 1		85
*03	1054 N	915	-0-	-139	-0-	3	9	809	3	N	80	5 0		160
						234	9							
						12	3							
						18	1							
						88	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	7316 X	7020	-0-	-296	-0-	411 1	6557 3	51 9	N		46	185 1		140
*09	7080 X	516	-0-	-6564	-0-	31 1	485 3		N		-0-			140
*10	6913 X	4429	-0-	-2484	-0-	87 1	4342 3		N		-0-			140
*11	6810 X	47	-0-	-6763	-0-	1 1	46 3		N		-0-			140
*12	7161 X	34	-0-	-7127	-0-	1 1	33 3		N		-0-			140
*01	7161 X	2272	-0-	-4889	-0-	50 1	2169 3		N		48			188
						53 9								
*02	4147 X	-0-	-0-	-4147	-0-					N	12			200
03	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	5			205
WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657														
*08	5983 X	3163	-0-	-2820	-0-	164 1	2618 3	340 9	N		309	366 1		277
*09	5790 X	810	-0-	-4980	-0-	41 4	724 3		N		-0-			277
						48 1								
						38 4								
*10	5704 X	277	-0-	-5427	-0-	78 4	199 9		N		181	181 1		277
*11	4410 X	10	-0-	-4400	-0-	9 3	1 4		N		-0-			277
*12	4557 X	4346	-0-	-211	-0-	82 1	3720 3		N		192	191 1		278
						333 4	211 9							
*01	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	84 1	3511 3		N		165	191 1		252
						224 4	182 9							
*02	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	126 1	5113 3		N		144	156 1		240
						340 4	158 9							
*03	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	84 1	3726 3		N		152	190 1		202
						243 4	167 9							
RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559														
*08	5549 X	3776	-0-	-1773	-0-	210 1	3566 3		N		-0-			-0-
*09	6690 X	1418	-0-	-5272	-0-	88 1	1330 3		N		-0-			-0-
*10	6913 X	2078	-0-	-4835	-0-	40 1	2038 3		N		-0-			-0-
*11	5700 X	1614	-0-	-4086	-0-	33 1	1581 3		N		-0-			-0-
*12	5611 X	1645	-0-	-3966	-0-	35 1	1610 3		N		-0-			-0-
*01	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	140 1	6144 3		N		-0-			-0-
*02	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	116 1	4699 3		N		-0-			-0-
*03	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	95 1	4210 3		N		-0-			-0-
HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556														
10	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	361 1	8486 3		N		-0-			-0-
						1 4								
11	540 X	23	-0-	-517	-0-	23 3			N		-0-			-0-
12	558 X	7	-0-	-551	-0-	7 3			N		-0-			-0-
01	8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-				N		-0-			-0-
02	8265 X	16	-0-	-8249	-0-	16 3			N		-0-			-0-
03	8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-				N		-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408												
STS C				WELL #:		6H		RRCID -> 267484		COMPL. DATE 09/15/2012		TOTAL DEPTH 10626		PERF.11566 - 17217		
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
*08	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-			469 161	1 4	1184 95	3 9	N	86			328
*09	285 N	285	-0-	-0-	-0-			17 23	1 4	245 9	3 9	N	-0-			328
*10	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-			46 107	1 4	949 410	3 9	N	373	1 0	372 1	328
*11	2160 N	1810	-0-	-350	-0-			99 52	1 4	1250 409	3 9	N	372	1 0	371 1	328
*12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-			101 121	1 4	1400 2	3 9	N	2	2 0		328
*01	1519 N	1245	-0-	-274	-0-			78 103	1 4	859 205	3 9	N	186	2 0	190 1	322
*02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-			91 118	1 4	1088 481	3 9	N	437	5 0	377 1	377
*03	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-			345 180	1 4	1520 85	3 9	N	77	6 0	136 1	312
WHEELER 7				WELL #:		1H	RRCID -> 267488	COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 12975		PERF.13379 - 18531				
*08	9218 X	9218	-0-	-0-	-0-			534 1	1 4	8683 3	3 N	-0-	79 7			167
*09	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-			194 1	1 4	3051 2	3 9	N	2	2 0		167
*10	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-			76 180	1 9	3803 3	3 N	164	1 0	163 1		167
*11	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-			103 1	1 9	4773 3	3 N	1	1 0			167
*12	9204 X	9204	-0-	-0-	-0-			198 1	1 4	8999 6	3 9	N	5	5 0		167
*01	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-			138 1	1 4	5904 3	3 N	5	5 0			167
*02	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-			92 6	1 9	3714 3	3 N	7	6 0			168
*03	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-			66 12	1 9	2951 3	3 N	11	4 0			175
WK GU 4				WELL #:		1H	RRCID -> 267489	COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH 10540		PERF.11114 - 15865				
*08	3317 X	1945	-0-	-1372	-0-			138 63	1 4	1155 589	3 9	N	535	949 1		212
*09	2790 X	1122	-0-	-1668	-0-			97 49	1 4	768 208	3 9	N	189	2 0	187 1	212
*10	2883 X	2255	-0-	-628	-0-			58 62	1 4	1925 210	3 9	N	191	2 0	189 1	212
*11	2790 X	1379	-0-	-1411	-0-			28 60	1 4	1290 1	3 9	N	1	1 0		212
*12	2387 X	1413	-0-	-974	-0-			29 41	1 4	1339 4	3 9	N	4	3 0		213
*01	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-							N	12			225
*02	2117 X	-0-	-0-	-2117	-0-							N	122	180 1		167
03	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-							N	-0-			167

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										CAPACITY										CNTY: LA SALLE									
BPX OPERATING COMPANY										//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED																			
WK GU 3										WELL #: 085408 1H RRCID -> 267490										COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM											
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE											
*08	4650 X	2215	-0-	-2435	-0-	65	1	9	4	2141	3	N	-0-	181	1	344	7	223											
*09	4500 X	1564	-0-	-2936	-0-	49	1	1	9	1514	3	N	1	1	0			223											
*10	4650 X	2067	-0-	-2583	-0-	23	1	1	4	2041	3	N	2	2	0			223											
*11	4500 X	3244	-0-	-1256	-0-	68	1	1	9	3175	3	N	1	1	0			223											
*12	4650 X	2101	-0-	-2549	-0-	43	1	74	4	1982	3	N	2	2	0			223											
*01	2418 X	892	-0-	-1526	-0-	18	1	48	4	764	3	N	56	1	0			278											
*02	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	112	1	179	4	4501	3	N	267	19	0	356	1	170											
*03	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	68	1	132	4	3023	3	N	246	11	0			405											
										271	9																		
WK GU 6										WELL #: 1H RRCID -> 267491										COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369									
*08	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	207	1	153	4	3368	3	N	1219	1318	1			458											
*09	4860 X	1569	-0-	-3291	-0-	80	1	86	4	1196	3	N	188	188	1			458											
*10	5022 X	852	-0-	-4170	-0-	12	1	31	4	601	3	N	189	189	1			458											
*11	5100 X	3311	-0-	-1789	-0-	64	1	198	4	2913	3	N	124	124	1			458											
*12	5177 X	1010	-0-	-4167	-0-	20	1	95	4	891	3	N	4					462											
*01	5177 X	4427	-0-	-750	-0-	84	1	562	4	3591	3	N	173	1	0	191	1	443											
*02	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	76	1	983	4	3061	3	N	301	4	0	370	1	370											
*03	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	74	1	1463	4	3282	3	N	99	1	0	183	1	285											
										109	9																		
WK GU 5										WELL #: 1H RRCID -> 267496										COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272									
*08	5735 X	3247	-0-	-2488	-0-	140	1	78	4	2527	3	N	456	747	1			208											
*09	5550 X	1648	-0-	-3902	-0-	95	1	73	4	1476	3	N	4	4	0			208											
*10	5456 X	1453	-0-	-4003	-0-	28	1	29	4	1394	3	N	2	2	0			208											
*11	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	126	1	176	4	5874	3	N	439	5	0	434	1	208											
*12	5456 X	4807	-0-	-649	-0-	93	1	58	4	4242	3	N	376	10	0	366	1	208											
*01	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	107	1	64	4	4661	3	N	520	14	0	369	1	345											
*02	5626 X	5219	-0-	-407	-0-	112	1	242	4	4500	3	N	332	27	0	372	1	278											
03	6014 X	3428	-0-	-2586	-0-	54	1	534	4	2410	3	N	391	14	0	380	1	275											
										430	9																		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	53789 X	53789	-0-	-0-	-0-	3124 1	4 4	50661 3	N	-0-				-0-
*09	29246 X	29246	-0-	-0-	-0-	1707 1	4 4	27535 3	N	-0-				-0-
*10	45494 X	45494	-0-	-0-	-0-	892 1	3 4	44599 3	N	-0-				-0-
*11	40511 X	40511	-0-	-0-	-0-	849 1	4 4	39658 3	N	-0-				-0-
*12	35680 X	35680	-0-	-0-	-0-	766 1	1 4	34913 3	N	-0-				-0-
*01	33175 X	33175	-0-	-0-	-0-	760 1	1 4	32414 3	N	-0-				-0-
*02	30901 X	30901	-0-	-0-	-0-	747 1	1 4	30153 3	N	-0-				-0-
*03	28710 X	28710	-0-	-0-	-0-	632 1	1 4	28077 3	N	-0-				-0-
STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916														
*08	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-				Y	-0-	186 1			233
*09	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-				Y	-0-				233
*10	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-				Y	-0-				233
*11	960 X	-0-	-0-	-960	-0-				Y	-0-				233
*12	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	85 1	3823 3	3	Y	314	9 0	335 1		203
*01	214 X	214	-0-	-0-	-0-	387 4	345 9	3	Y	57	1 0			259
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	12 4	136 3	63 9	Y	2				261
*03	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	118 1	5307 3	9	Y	1089	28 0	1045 1		277
FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534														
10	1271 N	700	-0-	-571	-0-	25 1	675 3		N	-0-				252
11	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-				N	190	190 1			252
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-				252
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	5				257
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				258
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				258
RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4				57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3				60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY																			
MAUPIN UNIT 1																			
WELL #: 1H										RRCID -> 267738		COMPL. DATE 07/17/2012		TOTAL DEPTH 12538		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
*08	4154 X	3158	-0-	-996	-0-	171	1	2971	1	N	1					110			
						15	4		1										
*09	4020 X	808	-0-	-3212	-0-	51	1	753	3	N	-0-					110			
						4	4												
*10	4092 X	1690	-0-	-2402	-0-	29	1	1450	3	N	187	187	1			110			
						5	4	206	9										
*11	3150 X	1486	-0-	-1664	-0-	31	1	1446	3	N	1	1	0			110			
						8	4		1										
*12	3162 X	161	-0-	-3001	-0-	3	1	157	3	N	-0-					110			
						1	4												
*01	3162 X	754	-0-	-2408	-0-	18	1	716	3	N	11	1	0			120			
						8	4		12										
*02	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	38	1	1513	3	N	51	4	0			167			
						8	4		56										
03	1674 X	580	-0-	-1094	-0-	12	1	556	3	N	6					173			
						5	4		7										
WHEELER 2										WELL #: 1H		RRCID -> 267740		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 12836		PERF. N/A	
10	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					200			
11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					200			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					203			
KOCIAN UNIT 2										WELL #: 1H		RRCID -> 267768		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 13304		PERF. 13231 - 18124	
*08	16802 X	4828	-0-	-11974	-0-	271	1	4387	3	N	152	2	0	378	1	170			
						3	4	167	9										
*09	16950 X	2901	-0-	-14049	-0-	171	1	2719	3	N	-0-					170			
						11	4												
*10	17515 X	5722	-0-	-11793	-0-	112	1	5601	3	N	-0-					170			
						9	4												
*11	13140 X	5435	-0-	-7705	-0-	112	1	5314	3	N	2	2	0			170			
						7	4	2	9										
*12	14651 X	14651	-0-	-0-	-0-	303	1	13852	3	N	395	14	0	381	1	170			
						61	4	435	9										
*01	11390 X	11390	-0-	-0-	-0-	253	1	10972	3	N	103	8	0			265			
						52	4	113	9										
*02	12914 X	12914	-0-	-0-	-0-	307	1	12409	3	N	140	19	0	189	1	197			
						44	4	154	9										
03	14074 X	11726	-0-	-2348	-0-	255	1	11310	3	N	112	5	0	191	1	113			
						38	4	123	9										
LONE STAR UNIT 1										WELL #: 1H		RRCID -> 267837		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 12804		PERF. 13146 - 17944	
*08	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	359	1	5788	3	N	343	1	0	371	1	217			
						47	4	377	9										
*09	10770 X	2972	-0-	-7798	-0-	179	1	2760	3	N	-0-					217			
						33	4												
*10	11129 X	1698	-0-	-9431	-0-	34	1	1658	3	N	-0-					217			
						6	4												
*11	10770 X	2487	-0-	-8283	-0-	49	1	2415	3	N	1	1	0			217			
						22	4	1	9										
*12	9858 X	4485	-0-	-5373	-0-	95	1	4339	3	N	4	4	0			217			
						47	4	4	9										
*01	6603 X	5930	-0-	-673	-0-	130	1	5602	3	N	124	3	0			338			
						62	4	136	9										
*02	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	163	1	6578	3	N	197	9	0	188	1	338			
						59	4	217	9										
03	4309 X	4190	-0-	-119	-0-	89	1	3967	3	N	93	2	0	190	1	239			
						32	4	102	9										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY HOUSE UNIT 2														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 085408														
WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243														
M	ALLOW CODE	GAS 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
*08	9207 X	8909	-0-	-298	-0-	485	1	8424	3	N	-0-	71	7	108
*09	8910 X	3394	-0-	-5516	-0-	196	1	3198	3	N	-0-			108
*10	9207 X	4146	-0-	-5061	-0-	82	1	4064	3	N	-0-			108
*11	8910 X	6525	-0-	-2385	-0-	140	1	6384	3	N	-0-			108
						1	4							
*12	9800 X	9800	-0-	-0-	-0-	206	1	9388	3	N	187	187	1	108
						206	9							
*01	8897 X	2787	-0-	-6110	-0-	64	1	2691	3	N	29	2	0	135
						32	9							
*02	10386 X	10386	-0-	-0-	-0-	251	1	10070	3	N	59	14	0	180
						65	9							
03	9207 X	7033	-0-	-2174	-0-	155	1	6830	3	N	43	3	0	220
						1	4	47	9					
STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451														
*08	6169 X	4386	-0-	-1783	-0-	279	1	4107	3	N	-0-			-0-
*09	6450 X	3604	-0-	-2846	-0-	250	1	3353	3	N	-0-			-0-
						1	4							
*10	6665 X	5769	-0-	-896	-0-	121	1	5648	3	N	-0-			-0-
*11	5760 X	5125	-0-	-635	-0-	108	1	5016	3	N	-0-			-0-
						1	4							
*12	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	127	1	5795	3	N	-0-			-0-
*01	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	135	1	5827	3	N	-0-			-0-
*02	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	136	1	5516	3	N	-0-			-0-
03	5766 X	5519	-0-	-247	-0-	121	1	5398	3	N	-0-			-0-
EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708														
10	3875 X	2416	-0-	-1459	-0-	2007	3	409	9	N	372	372	1	340
11	3750 X	959	-0-	-2791	-0-	959	3			N	-0-			340
12	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	5			345
01	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-			345
*02	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5035	3	111	9	N	101	1	0	445
*03	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4458	3	484	9	N	440	568	1	317
GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287														
*08	12246 X	12246	-0-	-0-	-0-	713	1	11402	3	N	118	182	1	143
						1	4	130	9					
*09	19710 X	6426	-0-	-13284	-0-	385	1	6037	3	N	3	3	0	143
						1	4	3	9					
*10	20367 X	12759	-0-	-7608	-0-	246	1	12349	3	N	148	4	0	143
						1	4	163	9					
*11	19710 X	15467	-0-	-4243	-0-	324	1	15138	3	N	3	3	0	143
						2	4	3	9					
*12	15531 X	14531	-0-	-1000	-0-	311	1	14212	3	N	6	6	0	143
						1	4	7	9					
*01	13645 X	13645	-0-	-0-	-0-	306	1	13295	3	N	40	10	0	173
						44	9							
*02	14679 X	14679	-0-	-0-	-0-	353	1	14249	3	N	70	23	0	220
						77	9							
03	15128 X	14177	-0-	-951	-0-	310	1	13778	3	N	80	16	0	93
						1	4	88	9			191	1	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408									
GENTRY				WELL #:		3H	RRCID -> 267929	COMPL. DATE 09/26/2012	TOTAL	DEPTH 13161	PERF.13424	- 18475	
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
*08	21483 X	19734	-0-	-1749	-0-	1130	1	18254	3	N	317	356 1	148
						1	4	349	9				
*09	33540 X	10969	-0-	-22571	-0-	655	1	10292	3	N	18	18 0	148
						2	4	20	9				
*10	34658 X	15859	-0-	-18799	-0-	307	1	15324	3	N	206	17 0 189 1	148
						1	4	227	9				
*11	33540 X	17978	-0-	-15562	-0-	377	1	17585	3	N	13	13 0	148
						2	4	14	9				
*12	22103 X	14337	-0-	-7766	-0-	307	1	14005	3	N	22	22 0	148
						1	4	24	9				
*01	19778 X	10041	-0-	-9737	-0-	224	1	9755	3	N	56	21 0	183
						62	9						
*02	22214 X	22214	-0-	-0-	-0-	533	1	21458	3	N	202	83 0 191 1	111
						1	4	222	9				
*03	18119 X	18119	-0-	-0-	-0-	395	1	17571	3	N	138	66 0	183
						1	4	152	9				

KOCIAN UNIT 1				WELL #:		1H	RRCID -> 268143	COMPL. DATE 12/04/2012	TOTAL	DEPTH 13212	PERF.13293	- 18944	
*08	10602 X	8048	-0-	-2554	-0-	463	1	7531	3	N	48		267
						1	4	53	9				
*09	10260 X	1525	-0-	-8735	-0-	98	1	1427	3	N	-0-		267
*10	11416 X	11416	-0-	-0-	-0-	216	1	10785	3	N	376	376 1	267
						1	4	414	9				
*11	9450 X	9156	-0-	-294	-0-	192	1	8962	3	N	1	1 0	267
						1	4	1	9				
*12	9548 X	5099	-0-	-4449	-0-	110	1	4987	3	N	2	2 0	267
						2	9						
*01	11408 X	8621	-0-	-2787	-0-	193	1	8326	3	N	93	2 0 191 1	167
						102	9						
*02	10672 X	9050	-0-	-1622	-0-	218	1	8820	3	N	11	5 0	173
						12	9						
03	11408 X	7521	-0-	-3887	-0-	165	1	7317	3	N	35	1 0	207
						39	9						

WHEELER MCTEE				WELL #:		2H	RRCID -> 268144	COMPL. DATE 12/02/2012	TOTAL	DEPTH 12681	PERF.12832	- 17178	
*08	4836 X	3413	-0-	-1423	-0-	194	1	3107	3	N	102		207
						112	9						
*09	4680 X	1695	-0-	-2985	-0-	102	1	1592	3	N	1	1 0	207
						1	9						
*10	4836 X	1719	-0-	-3117	-0-	34	1	1684	3	N	1	1 0	207
						1	9						
*11	4410 X	2395	-0-	-2015	-0-	50	1	2344	3	N	1	1 0	207
						1	9						
*12	3937 X	1745	-0-	-2192	-0-	37	1	1701	3	N	6	1 0	212
						7	9						
*01	3286 X	2832	-0-	-454	-0-	63	1	2762	3	N	6	3 0	215
						7	9						
*02	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	57	1	2289	3	N	4	4 0	215
						4	9						
03	2356 X	2081	-0-	-275	-0-	46	1	2024	3	N	10	3 0	222
						11	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
GENTRY				WELL #:	13H	RRCID	->	268146	COMPL.	DATE	09/28/2012	TOTAL	DEPTH	13478	PERF.13531 - 19631
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						60				167
*09	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-		144	1	2795	3	N	4	4	0	167
							1	4		9					
*10	19753 X	19753	-0-	-0-	-0-		388	1	19354	3	N	9	9	0	167
							1	4	10	9					
*11	14867 X	14867	-0-	-0-	-0-		309	1	14551	3	N	5	5	0	167
							1	4	6	9					
*12	15280 X	15280	-0-	-0-	-0-		323	1	14734	3	N	202	11	0	167
							1	4	222	9				191 1	
*01	14604 X	14604	-0-	-0-	-0-		328	1	14239	3	N	34	14	0	187
							37	9							
*02	13400 X	13400	-0-	-0-	-0-		321	1	12971	3	N	98	24	0	70
							108	9						191 1	
*03	12276 X	12276	-0-	-0-	-0-		267	1	11896	3	N	102	20	0	152
							1	4	112	9					
FORREST WHEELER				WELL #:	3H	RRCID	->	268147	COMPL.	DATE	11/11/2012	TOTAL	DEPTH	11983	PERF.12167 - 16484
*08	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-		133	1	1225	3	N	265			612
							292	9							
*09	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-		180	1	1211	3	N	759	8	0	612
							1	4	835	9				751 1	
*10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-		48	1	1464	3	N	3	3	0	612
							3	9							
*11	3000 N	4752	-0-	1752	1752		91	1	4248	3	N	375	10	0	612
							413	9							
*12	3100 N	3854	-0-	754	2506		82	1	3749	3	N	21	21	0	612
							23	9							
*01	3100 N	1931	-0-	-1169	1337		41	1	1749	3	N	128	13	0	345
							141	9							
*02	2900 N	5929	-0-	3029	4366		133	1	5415	3	N	346	66	0	255
							381	9						370 1	
*03	3100 N	9340	-0-	6240	10606		197	1	8743	3	N	364	111	0	150
							400	9						358 1	
GLADYS WHEELER				WELL #:	1H	RRCID	->	268148	COMPL.	DATE	09/23/2012	TOTAL	DEPTH	12176	PERF.12059 - 18238
*08	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-		210	1	3301	3	N	1068	940	1	362
							1175	9							
*09	3780 X	1184	-0-	-2596	-0-		43	1	651	3	N	445	445	1	362
							490	9							
*10	3906 X	1206	-0-	-2700	-0-		24	1	1182	3	N	-0-			362
*11	4530 X	937	-0-	-3593	-0-		20	1	917	3	N	-0-			362
*12	4557 X	1097	-0-	-3460	-0-		23	1	1073	3	N	1	1	0	362
							1	9							
*01	4557 X	4074	-0-	-483	-0-		90	1	3978	3	N	5	4	0	172
							6	9							
*02	1131 X	332	-0-	-799	-0-		7	1	271	3	N	49	1	0	220
							54	9							
03	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-						N	2			222
GENTRY				WELL #:	18H	RRCID	->	268152	COMPL.	DATE	10/12/2012	TOTAL	DEPTH	13563	PERF.13546 - 18597
*08	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-		335	1	6863	3	Y	-0-	72	7	24
*09	6480 X	2953	-0-	-3527	-0-		78	1	2875	3	Y	-0-	24	1	-0-
*10	8773 X	111	-0-	-8662	-0-		2	1	109	3	Y	-0-			-0-
*11	8490 X	650	-0-	-7840	-0-		14	1	636	3	Y	-0-			-0-
*12	8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-						Y	-0-			-0-
*01	6320 X	-0-	-0-	-6320	-0-						Y	30			30
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	7	0	23
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	20	1	4

(GWN415)

05/14/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1166

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
GENTRY				WELL #:	2H	RRCID	->	268153	COMPL.	DATE	10/28/2012	TOTAL	DEPTH	13039	PERF.13429	-	19379
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	
*08	12090	X	5341	-0-	-6749	-0-		215 1	3980	3	N	1042	1282	1		347	
								1146 9									
*09	26430	X	8208	-0-	-18222	-0-		456 1	7535	3	N	195	8	0	187 1	347	
								2 4	215 9								
*10	27311	X	17056	-0-	-10255	-0-		330 1	16509	3	N	196	12	0	184 1	347	
								1 4	216 9								
*11	15242	X	15242	-0-	-0-	-0-		285 1	13307	3	N	1499	6	0	1493 1	347	
								1 4	1649 9								
*12	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-		246 1	11230	3	N	391	12	0	379 1	347	
								1 4	430 9								
*01	17019	X	7914	-0-	-9105	-0-		172 1	7524	3	N	198	11	0	187 1	347	
								218 9									
*02	15921	X	8625	-0-	-7296	-0-		208 1	8391	3	N	24	24	0		347	
								26 9									
03	17019	X	7727	-0-	-9292	-0-		167 1	7395	3	N	150	19	0	178 1	300	
								165 9									
GENTRY				WELL #:	4H	RRCID	->	268355	COMPL.	DATE	10/12/2012	TOTAL	DEPTH	13220	PERF.13510	-	18138
*08	19076	X	19076	-0-	-0-	-0-		889 1	18186	3	Y	-0-	90	7		31	
								1 4									
*09	21570	X	20102	-0-	-1468	-0-		507 1	19374	3	Y	200	10	0	144 1	77	
								1 4	220 9								
*10	22289	X	15099	-0-	-7190	-0-		291 1	14799	3	Y	7	7	0		77	
								1 4	8 9								
*11	21570	X	14579	-0-	-6991	-0-		306 1	14269	3	Y	3	3	0		77	
								1 4	3 9								
*12	20770	X	14124	-0-	-6646	-0-		298 1	13616	3	Y	190	8	0	181 1	78	
								1 4	209 9								
*01	20770	X	13534	-0-	-7236	-0-		303 1	13198	3	Y	30	13	0		95	
								33 9									
*02	19430	X	13782	-0-	-5648	-0-		330 1	13318	3	Y	122	20	0		197	
								134 9									
03	15066	X	13726	-0-	-1340	-0-		300 1	13334	3	Y	83	21	0	164 1	95	
								1 4	91 9								
GENTRY				WELL #:	6H	RRCID	->	268356	COMPL.	DATE	10/20/2012	TOTAL	DEPTH	13272	PERF.13552	-	18003
*08	7254	X	5337	-0-	-1917	-0-		311 1	5026	3	N	-0-	128	7		163	
*09	7020	X	2515	-0-	-4505	-0-		152 1	2362	3	N	1	1	0		163	
								1 9									
*10	7223	X	3704	-0-	-3519	-0-		73 1	3629	3	N	2	2	0		163	
								2 9									
*11	5820	X	2210	-0-	-3610	-0-		46 1	2163	3	N	1	1	0		163	
								1 9									
*12	5332	X	4866	-0-	-466	-0-		105 1	4758	3	N	3	3	0		163	
								3 9									
*01	5332	X	3686	-0-	-1646	-0-		83 1	3595	3	N	7	3	0		167	
								8 9									
*02	3451	X	2736	-0-	-715	-0-		66 1	2659	3	N	10	5	0		172	
								11 9									
*03	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-		131 1	5815	3	N	15	9	0		178	
								17 9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY																	
GENTRY																	
WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63	7			22
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KAREN WHEELER														WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411			
10	3503	X	1627	-0-	-1876	-0-	32	1	1595	3	N	-0-					53
11	4710	X	8	-0-	-4702	-0-	8	3			N	-0-					53
12	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					53
01	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	9					62
02	2262	X	-0-	-0-	-2262	-0-					N	3					65
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	2					67
ZAVISCH NORTH														WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					408
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					415
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					417
STS														WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858			
*08	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	153	1	2329	3	N	257	375	1			418
							59	4	283	9							
*09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					418
*10	2883	X	1022	-0-	-1861	-0-	15	1	803	3	N	184	1	0	183	1	418
							2	4	202	9							
*11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					418
*12	2945	X	2170	-0-	-775	-0-	39	1	1760	3	N	192	2	0	186	1	422
							160	4	211	9							
*01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	3					425
*02	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	44	1	1716	3	N	152	5	0	189	1	383
							139	4	167	9							
*03	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	39	1	1779	3	N	273	5	0	516	1	135
							153	4	300	9							
GENTRY														WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769			
*08	21204	X	8869	-0-	-12335	-0-	458	1	8411	3	N	-0-	643	7			155
*09	20520	X	8993	-0-	-11527	-0-	541	1	8444	3	N	5	5	0			155
							2	4	6	9							
*10	17670	X	14876	-0-	-2794	-0-	287	1	14375	3	N	194	6	0	188	1	155
							1	4	213	9							
*11	17100	X	12744	-0-	-4356	-0-	266	1	12474	3	N	3	3	0			155
							1	4	3	9							
*12	14177	X	14177	-0-	-0-	-0-	294	1	13472	3	N	373	9	0	364	1	155
							1	4	410	9							
*01	14849	X	12142	-0-	-2707	-0-	270	1	11771	3	N	92	12	0	135	1	100
							101	9									
*02	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	344	1	13870	3	N	169	29	0	178	1	62
							186	9									
03	14849	X	12006	-0-	-2843	-0-	263	1	11669	3	N	66	20	0			108
							1	4	73	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	15872 X	12664	-0-	-3208	-0-	736 1	11927 3	N	-0-			186 1	331 7			180
*09	17190 X	6903	-0-	-10287	-0-	405 1	6289 3	N	189			189 1				180
*10	17763 X	11019	-0-	-6744	-0-	212 1	10605 3	N	183			1 0	182 1			180
*11	17190 X	12528	-0-	-4662	-0-	266 1	12259 3	N	2			2 0				180
*12	15004 X	11824	-0-	-3180	-0-	249 1	11357 3	N	197			5 0	194 1			178
*01	13840 X	13840	-0-	-0-	-0-	314 1	13307 3	N	199			10 0	185 1			182
*02	13396 X	13396	-0-	-0-	-0-	319 1	12875 3	N	184			24 0	185 1			157
03	12245 X	5724	-0-	-6521	-0-	125 1	5508 3	N	83			8 0	162 1			70
GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905																
*08	9610 X	4769	-0-	-4841	-0-	244 1	4502 3	N	2							157
*09	11640 X	8036	-0-	-3604	-0-	451 1	7106 3	N	378			5 0	373 1			157
*10	12028 X	10262	-0-	-1766	-0-	199 1	9971 3	N	5			5 0				157
*11	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	163 1	7604 3	N	2			2 0				157
*12	8308 X	7920	-0-	-388	-0-	169 1	7689 3	N	25			6 0	19 1			157
*01	10261 X	7882	-0-	-2379	-0-	175 1	7569 3	N	92			9 0				240
*02	9599 X	8939	-0-	-660	-0-	214 1	8649 3	N	38			20 0				258
03	10261 X	8664	-0-	-1597	-0-	187 1	8298 3	N	106			16 0				348
GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095																
*08	12307 X	9426	-0-	-2881	-0-	538 1	8755 3	N	120			169 1				185
*09	12450 X	5194	-0-	-7256	-0-	313 1	4880 3	N	-0-							185
*10	12865 X	5802	-0-	-7063	-0-	116 1	5685 3	N	1			1 0				185
*11	10770 X	7802	-0-	-2968	-0-	164 1	7637 3	N	-0-							185
*12	10819 X	7876	-0-	-2943	-0-	169 1	7706 3	N	1			1 0				185
*01	9486 X	8252	-0-	-1234	-0-	186 1	8062 3	N	4			2 0				187
*02	7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	188 1	7580 3	N	7			6 0				188
*03	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	181 1	8029 3	N	4			4 0				188

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//		085408																	
STS B				WELL #:		5H		RRCID -> 268926				COMPL. DATE 04/22/2013				TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658 X	1174	-0-	-2484	-0-	268	1		83	4	616	3	N		188	188	1					225	
11	750 X	17	-0-	-733	-0-	17	3		1	1			N		-0-							225	
12	4464 X	261	-0-	-4203	-0-	1	1		204	9	56	3	N		185	185	1					225	
01	4464 X	19	-0-	-4445	-0-	1	1		1	1	18	3	N		-0-							225	
*02	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	211	1		210	4	4855	3	N		490	1	0	572	1			142	
*03	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	344	1		226	4	6461	3	N		1533	1	0	1407	1			267	
											1686	9											
WHEELER UNIT 8				WELL #:		1H	RRCID -> 269137	COMPL. DATE 10/30/2012				TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712											
*08	6231 X	5047	-0-	-1184	-0-	303	1		11	9	4733	3	N		10							190	
*09	6630 X	1735	-0-	-4895	-0-	106	1		83	1	1629	3	N		-0-							190	
*10	6851 X	4232	-0-	-2619	-0-	83	1		135	1	4149	3	N		-0-							190	
*11	6630 X	6426	-0-	-204	-0-	1	4		107	1	6290	3	N		-0-							190	
*12	6665 X	4959	-0-	-1706	-0-	1	1		94	1	4852	3	N		-0-							190	
*01	5022 X	4061	-0-	-961	-0-	1	9		1	9	3966	3	N		1	1	0					190	
*02	5887 X	5299	-0-	-588	-0-	127	1		3	9	5169	3	N		3	3	0					190	
03	6293 X	3997	-0-	-2296	-0-	89	1		1	9	3907	3	N		1	1	0					190	
GENTRY				WELL #:		12H	RRCID -> 269138	COMPL. DATE 11/09/2012				TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432											
*08	13516 X	7862	-0-	-5654	-0-	460	1		1	4	7401	3	N		-0-	171	7					145	
*09	13080 X	3124	-0-	-9956	-0-	192	1		91	1	2932	3	N		-0-							145	
*10	10602 X	4641	-0-	-5961	-0-	91	1		145	1	4550	3	N		-0-							145	
*11	9810 X	6848	-0-	-2962	-0-	1	4		206	1	6702	3	N		-0-							145	
*12	10137 X	9596	-0-	-541	-0-	1	4		167	1	9387	3	N		2							147	
*01	7874 X	7422	-0-	-452	-0-	1	4		6	9	2	9	N		5							152	
*02	10073 X	10073	-0-	-0-	-0-	245	1		184	1	9828	3	N		-0-							152	
*03	8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	1	4				8170	3	N		-0-							152	
WK BROWN DYKE GU 2				WELL #:		1H	RRCID -> 269211	COMPL. DATE 11/13/2012				TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654											
*08	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	434	1		173	4	7059	3	N		116	375	1					568	
*09	7260 X	4438	-0-	-2822	-0-	203	1		198	4	128	9	N		711	1	0	710	1			568	
*10	9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	160	1		332	4	782	9	N		542	3	0	539	1			568	
*11	7260 X	7164	-0-	-96	-0-	134	1		101	4	8044	3	N		577	1	0	576	1			568	
*12	7502 X	7113	-0-	-389	-0-	138	1		293	4	6294	3	N		377	3	0	370	1			572	
*01	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	152	1		278	4	6267	3	N		377	3	0	370	1			572	
*02	9745 X	9745	-0-	-0-	-0-	207	1		379	4	415	9	N		566	6	0	550	1			582	
*03	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	161	1		401	4	6474	3	N		566	6	0	550	1			582	
											623	9											
											8376	3	N		712	18	0	941	1			335	
											783	9											
											7138	3	N		644	12	0	565	1			402	
											708	9											

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	2883 X	1	-0-	-2882	-0-	1	1			N	-0-			-0-
*09	79 X	79	-0-	-0-	-0-	78	1	1	4	N	-0-			-0-
*10	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	216	1	8453	3	N	-0-			-0-
						1	4							
*11	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	90	1	4017	3	N	-0-			-0-
						1	4							
*12	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	166	1	7569	3	N	-0-			-0-
*01	8649 X	7271	-0-	-1378	-0-	165	1	7106	3	N	-0-			-0-
*02	8091 X	6282	-0-	-1809	-0-	152	1	6130	3	N	-0-			-0-
03	8649 X	1533	-0-	-7116	-0-	34	1	1499	3	N	-0-			-0-
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786														
*08	8835 X	6169	-0-	-2666	-0-	330	1	5839	3	N	-0-			-0-
*09	8550 X	4677	-0-	-3873	-0-	275	1	4401	3	N	-0-			-0-
						1	4							
*10	9663 X	9663	-0-	-0-	-0-	190	1	9472	3	N	-0-			-0-
						1	4							
*11	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	167	1	7791	3	N	-0-			-0-
						1	4							
*12	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	176	1	8059	3	N	-0-			-0-
*01	9641 X	8581	-0-	-1060	-0-	194	1	8387	3	N	-0-			-0-
*02	9019 X	7978	-0-	-1041	-0-	193	1	7785	3	N	-0-			-0-
03	9641 X	6498	-0-	-3143	-0-	143	1	6355	3	N	-0-			-0-
ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847														
*08	5642 X	4443	-0-	-1199	-0-	4373	3	70	9	N	64			64
*09	5730 X	2323	-0-	-3407	-0-	2323	3			N	-0-			64
*10	5921 X	2152	-0-	-3769	-0-	2152	3			N	-0-			64
*11	5310 X	4236	-0-	-1074	-0-	88	1	4148	3	N	-0-			64
*12	4898 X	4745	-0-	-153	-0-	102	1	4643	3	N	-0-			64
*01	4371 X	3941	-0-	-430	-0-	90	1	3849	3	N	2			66
						2	9							
*02	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	105	1	4252	3	N	-0-			66
03	4743 X	4095	-0-	-648	-0-	90	1	4005	3	N	-0-			66
STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054														
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	26	1	3	3	Y	-0-			139
						1	4							
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			139
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			139
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	10			149
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			154
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244												
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
*08	0	W	2768	-0-	2768	42216	139 1	2629 3	N	-0-	-0-	-0-
*09	0	W	5760	-0-	5760	47976	344 1	5415 3	N	-0-	-0-	-0-
							1 4					
*10	0	W	9962	-0-	9962	57938	195 1	9766 3	N	-0-	-0-	-0-
							1 4					
*11	0	W	9229	-0-	9229	67167	194 1	9034 3	N	-0-	-0-	-0-
							1 4					
*12	0	W	9082	-0-	9082	76249	195 1	8886 3	N	-0-	-0-	-0-
							1 4					
*01	0	W	8922	-0-	8922	85171	202 1	8720 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	93246	X	8075	-0-	-85171	-0-	195 1	7880 3	N	-0-	-0-	-0-
03	9951	X	4322	-0-	-5629	-0-	95 1	4227 3	N	-0-	-0-	-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666												
*08	23839	X	19774	-0-	-4065	-0-	1121 1	18652 3	N	-0-	-0-	-0-
							1 4					
*09	23070	X	10098	-0-	-12972	-0-	601 1	9496 3	N	-0-	-0-	-0-
							1 4					
*10	23839	X	16126	-0-	-7713	-0-	316 1	15809 3	N	-0-	-0-	-0-
							1 4					
*11	23070	X	13443	-0-	-9627	-0-	282 1	13160 3	N	-0-	-0-	-0-
							1 4					
*12	23839	X	12924	-0-	-10915	-0-	277 1	12647 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	19778	X	11062	-0-	-8716	-0-	249 1	10813 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	15080	X	10114	-0-	-4966	-0-	245 1	9869 3	N	-0-	-0-	-0-
03	16120	X	6337	-0-	-9783	-0-	140 1	6197 3	N	-0-	-0-	-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546												
*08	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	836 1	13645 3	N	-0-	50 7	173
							1 4					
*09	15900	X	7557	-0-	-8343	-0-	442 1	7114 3	N	-0-		173
							1 4					
*10	16833	X	11754	-0-	-5079	-0-	223 1	11387 3	N	130	1 0	173
							1 4	143 9				
*11	16290	X	13170	-0-	-3120	-0-	277 1	12890 3	N	2	2 0	173
							1 4	2 9				
*12	16833	X	13270	-0-	-3563	-0-	284 1	12979 3	N	5	5 0	173
							1 4	6 9				
*01	18006	X	18006	-0-	-0-	-0-	412 1	17540 3	N	49	12 0	210
							54 9					
*02	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	397 1	15951 3	N	32	17 0	225
							1 4	35 9				
03	12896	X	6949	-0-	-5947	-0-	153 1	6790 3	N	5	5 0	225
							6 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
DONNELL 457														
WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	190	1	123 7	373
*09	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-				N	-0-				373
*10	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-				N	-0-				373
*11	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	31	1	1392 3	N	4	4	0		373
						4	9							
*12	991 X	991	-0-	-0-	-0-	12	1	555 3	N	385	4	0	379 1	375
						424	9							
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				375
*02	1305 X	50	-0-	-1255	-0-	1	1	34 3	N	14	1	0	191 1	197
						15	9							
*03	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	37	1	1690 3	N	148	28	0		317
						163	9							
STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858														
10	2077 X	6	-0-	-2071	-0-	5	1	1 3	Y	-0-				233
11	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-				Y	-0-				233
12	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-				Y	-0-				233
01	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-				Y	11				244
02	87 X	-0-	-0-	-87	-0-				Y	4				248
03	6 X	-0-	-0-	-6	-0-				Y	1				249
WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248														
*08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	74	1	1090 3	N	-0-	88	7		218
*09	1680 N	942	-0-	-738	-0-	37	1	486 3	N	381	4	0	377 1	218
						419	9							
*10	1519 N	1495	-0-	-24	-0-	28	1	1460 3	N	6	6	0		218
						7	9							
*11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	35	1	1691 3	N	188	5	0	183 1	218
						207	9							
*12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	30	1	1383 3	N	9	9	0		218
						10	9							
*01	1488 N	1084	-0-	-404	-0-	22	1	956 3	N	96	7	0		307
						106	9							
*02	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	43	1	1757 3	N	108	23	0	189 1	203
						119	9							
*03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	29	1	1291 3	N	95	18	0		280
						105	9							
JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171														
*08	3813 X	1732	-0-	-2081	-0-	89	1	1643 3	Y	-0-	113	7		47
*09	89 X	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86 3	Y	-0-	39	1		8
*10	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	41	1	1697 3	Y	165	40	1		133
						182	9							
*11	981 X	981	-0-	-0-	-0-	20	1	955 3	Y	5	54	1		84
						6	9							
*12	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	57	1	2574 3	Y	205	1	0	69 1	219
						226	9							
*01	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	61	1	2682 3	Y	62	2	0	88 1	191
						68	9							
*02	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	55	1	2289 3	Y	-0-	10	0		181
*03	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	34	1	1479 3	Y	71	1	0	136 1	115
						78	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
JC MARTIN														
WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	143	1	2597	3	Y	-0-	145	7	60
*09	4260 X	2619	-0-	-1641	-0-	75	1	2536	3	Y	7	50	1	17
*10	4402 X	1588	-0-	-2814	-0-	8	9	1483	3	Y	62	29	1	50
*11	4260 X	724	-0-	-3536	-0-	68	9	708	3	Y	-0-	20	1	30
*12	4309 X	2322	-0-	-1987	-0-	16	1	2208	3	Y	60	1	0	64
*01	2728 X	1675	-0-	-1053	-0-	48	1	1602	3	Y	33	2	0	69
*02	2552 X	1999	-0-	-553	-0-	66	9	1934	3	Y	15	4	0	80
03	2232 X	1432	-0-	-800	-0-	37	1	1336	3	Y	60	1	0	79
						36	9							
						48	1							
						17	9							
						30	1							
						66	9							
JC MARTIN														
WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135														
*08	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	316	1	5694	3	Y	-0-	148	7	62
*09	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	222	1	7207	3	Y	134	51	1	145
*10	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	1	4	147	9					
*11	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	153	1	6201	3	Y	100	165	1	80
*12	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	110	9							
*01	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	139	1	6451	3	Y	36	1	0	83
*02	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	40	9	5145	3	Y	41	3	0	52
*03	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	114	1	6574	3	Y	66	6	0	91
						45	9							
						148	1	4280	3	Y	1	5	0	87
						73	9							
						103	1	3389	3	Y	8	3	0	27
						1	9							
						76	1							
						9	9							
SCHUBERT														
WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356														
*08	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	394	1	6394	3	N	77			77
*09	9990 X	4044	-0-	-5946	-0-	85	9	3805	3	N	-0-			77
*10	10323 X	7632	-0-	-2691	-0-	238	1	7481	3	N	-0-			77
*11	9990 X	4951	-0-	-5039	-0-	1	4							
*12	8556 X	7981	-0-	-575	-0-	150	1	4848	3	N	-0-			77
*01	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	103	1	7809	3	N	-0-			77
*02	7134 X	6217	-0-	-917	-0-	171	1	7501	3	N	25			102
03	7657 X	4927	-0-	-2730	-0-	1	4	6020	3	N	43			145
						47	9							
						107	1	4813	3	N	5			150
						1	4	6	9					
RYAN														
WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940														
*08	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-			-0-
*09	9540 X	5190	-0-	-4350	-0-	5190	3			N	-0-			-0-
*10	9858 X	1734	-0-	-8124	-0-	1734	3			N	-0-			-0-
*11	9540 X	3427	-0-	-6113	-0-	3427	3			N	-0-			-0-
*12	7626 X	3642	-0-	-3984	-0-	3642	3			N	-0-			-0-
*01	5363 X	586	-0-	-4777	-0-	586	3			N	-0-			-0-
*02	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	8755	3			N	-0-			-0-
*03	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	8652	3	1	4	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408													
RANCHO LAGO VISTA				WELL #:	4H	RRCID -> 270644	COMPL. DATE 12/09/2012	TOTAL	DEPTH 12942	PERF.13019	- 17985							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	2263 X	2174	-0-	-0-	-89	-0-	-0-	115	1	1973	3	N	78					78
								86	9									
*09	2190 X	1705	-0-	-0-	-485	-0-	-0-	102	1	1603	3	N	-0-					78
*10	2263 X	1524	-0-	-0-	-739	-0-	-0-	30	1	1494	3	N	-0-					78
*11	2190 X	938	-0-	-0-	-1252	-0-	-0-	20	1	918	3	N	-0-					78
*12	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	2472	3	N	-0-					78
*01	2263 X	1498	-0-	-0-	-765	-0-	-0-	33	1	1458	3	N	6					84
								7	9									
*02	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	3179	3	N	-0-					84
*03	3100 N	3455	-0-	-0-	355	355		76	1	3377	3	N	2					86
								2	9									
KAREN WHEELER UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID -> 270652	COMPL. DATE 02/12/2013	TOTAL	DEPTH 12118	PERF.12399	- 18819							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					198
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					198
12	14B2 EXT	76	-0-	-0-	76	76	2	1	74	3	N	-0-						198
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	76						N	9					207
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	76						N	5					212
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	76						N	3					215
GLADYS WHEELER UNIT 5				WELL #:	4H	RRCID -> 270654	COMPL. DATE 01/08/2013	TOTAL	DEPTH 12198	PERF.12580	- 17307							
*08	3813 X	2896	-0-	-0-	-917	-0-	-0-	142	1	2327	3	N	388	367	1			333
								427	9									
*09	3690 X	995	-0-	-0-	-2695	-0-	-0-	31	1	567	3	N	361	361	1			333
								397	9									
*10	4340 X	3126	-0-	-0-	-1214	-0-	-0-	45	1	2258	3	N	748	748	1			333
								823	9									
*11	4200 X	226	-0-	-0-	-3974	-0-	-0-	5	1	221	3	N	-0-					333
*12	4340 X	2567	-0-	-0-	-1773	-0-	-0-	46	1	2105	3	N	378	378	1			333
								416	9									
*01	3131 X	2700	-0-	-0-	-431	-0-	-0-	55	1	2325	3	N	291	191	1			433
								320	9									
*02	2929 X	2662	-0-	-0-	-267	-0-	-0-	59	1	2366	3	N	215	1	0	190	1	457
								237	9									
*03	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	2984	3	N	811	958	1			310
								892	9									
JC MARTIN				WELL #:	25H	RRCID -> 270684	COMPL. DATE 03/27/2013	TOTAL	DEPTH 11140	PERF.11247	- 16073							
*08	11965 X	11965	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	629	1	11334	3	Y	1	1	0	402	7	167
								1	4	1	9							
*09	11743 X	11743	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	350	1	11252	3	Y	127	139	1			155
								1	4	140	9							
*10	8835 X	7742	-0-	-0-	-1093	-0-	-0-	185	1	7475	3	Y	74	1	0	169	1	59
								1	4	81	9							
*11	8550 X	5531	-0-	-0-	-3019	-0-	-0-	114	1	5283	3	Y	122	1	0	24	1	156
								134	9									
*12	8835 X	4216	-0-	-0-	-4619	-0-	-0-	91	1	4101	3	Y	22	3	0	128	1	47
								24	9									
*01	8835 X	3937	-0-	-0-	-4898	-0-	-0-	87	1	3814	3	Y	33	5	0	19	1	56
								36	9									
*02	8265 X	4614	-0-	-0-	-3651	-0-	-0-	111	1	4497	3	Y	5	3	0			58
								6	9									
03	7750 X	3744	-0-	-0-	-4006	-0-	-0-	81	1	3622	3	Y	37	4	0	44	1	47
								41	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
STS				WELL #:	5H	RRCID -> 270703		COMPL. DATE 11/11/2012		TOTAL	DEPTH 10942	PERF.11400 - 17812							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*08	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-							Y	-0-	531	7			198	
*09	30 X	19	-0-	-11	-0-			1	1	18	3	Y	-0-	192	1			6	
*10	144 X	144	-0-	-0-	-0-			3	1	141	3	Y	-0-	6	1			-0-	
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*12	411 X	411	-0-	-0-	-0-			9	1	400	3	Y	2	1	0			1	
								2	9										
*01	684 X	684	-0-	-0-	-0-			14	1	667	3	Y	3	2	0	1	1	1	
								3	9										
*02	145 X	1	-0-	-144	-0-			1	3			Y	-0-	1	1			-0-	
03	403 X	1	-0-	-402	-0-			1	3			Y	-0-					-0-	
JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095																			
*08	9790 X	9790	-0-	-0-	-0-			451	1	9133	3	Y	186	1	0	111	1	82	
								1	4	205	9								
*09	14526 X	14526	-0-	-0-	-0-			374	1	14151	3	Y	-0-					82	
								1	4										
*10	9354 X	9354	-0-	-0-	-0-			181	1	9087	3	Y	78	1	0	39	1	120	
								86	9										
*11	10172 X	10172	-0-	-0-	-0-			213	1	9881	3	Y	70	3	0	59	1	128	
								1	4	77	9								
*12	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-			179	1	8125	3	Y	22	6	0	58	1	86	
								1	4	24	9								
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	1	2	0			85	
*02	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-			103	1	4260	3	Y	5	5	0			85	
								6	9										
*03	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-			101	1	4494	3	Y	58	4	0	30	1	109	
								64	9										
JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115																			
*08	11898 X	11898	-0-	-0-	-0-			552	1	11122	3	Y	203	1	0	123	1	90	
								1	4	223	9								
*09	14794 X	14794	-0-	-0-	-0-			380	1	14413	3	Y	-0-					90	
								1	4										
*10	11911 X	11911	-0-	-0-	-0-			232	1	11625	3	Y	48	1	0	42	1	95	
								1	4	53	9								
*11	10508 X	10508	-0-	-0-	-0-			218	1	10226	3	Y	57	3	0	46	1	103	
								1	4	63	9								
*12	10490 X	10490	-0-	-0-	-0-			224	1	10166	3	Y	91	7	0	47	1	140	
								100	9										
*01	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-			60	1	2713	3	Y	15	3	0			152	
								17	9										
*02	2 X	2	-0-	-0-	-0-			1	3	1	9	Y	1	10	0			143	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	51	1			92	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
JC MARTIN														
WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125														
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
*08	4000 X	666	-0-	-3334	-0-	32	1	634	3	Y	-0-	144	7	60
*09	16537 X	16537	-0-	-0-	-0-	489	1	15938	3	Y	99	49	1	110
*10	10827 X	10827	-0-	-0-	-0-	256	1	10399	3	Y	155	1	0	124
*11	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	163	1	7559	3	Y	21	2	0	93
*12	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	173	1	7877	3	Y	55	5	0	66
*01	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	152	1	6647	3	Y	35	8	0	67
*02	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	133	1	5397	3	Y	8	4	0	71
*03	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	109	1	4857	3	Y	31	5	0	44
JC MARTIN														
WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332														
*08	8948 X	8948	-0-	-0-	-0-	399	1	8173	3	Y	341	1	0	151
*09	10828 X	10828	-0-	-0-	-0-	275	1	10552	3	Y	-0-			151
*10	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	146	1	7305	3	Y	39	1	0	118
*11	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	141	1	6590	3	Y	27	2	0	86
*12	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	157	1	7163	3	Y	68	5	0	110
*01	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	38	1	1787	3	Y	4	2	0	112
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9			Y	-0-	7	0	105
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	38	1	68
DORA MARTIN A														
WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041														
*08	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	327	1	6056	3	Y	10			82
*09	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	184	1	7121	3	Y	-0-			82
*10	DLQ G-10	8743	-0-	8743	8743	173	1	8567	3	Y	1	1	0	82
*11	DLQ G-10	7609	-0-	7609	16352	160	1	7445	3	Y	-0-	1	0	81
*12	DLQ G-10	8145	-0-	8145	24497	175	1	7965	3	Y	3	3	0	81
*01	32195 X	7698	-0-	-24497	-0-	174	1	7517	3	Y	5	5	0	81
*02	7337 X	6765	-0-	-572	-0-	164	1	6597	3	Y	4	6	0	79
03	7843 X	6449	-0-	-1394	-0-	142	1	6303	3	Y	4	3	0	80

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408											
DORA MARTIN A				WELL #:	9H	RRCID ->	270928	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL	DEPTH	11113	PERF.11047	-	17238	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	9889 X	3793	-0-	-6096	-0-	162	1	3631	3	Y	-0-					30
*09	14138 X	14138	-0-	-0-	-0-	378	1	13758	3	Y	-0-					30
						2	4									
*10	9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	194	1	9595	3	Y	-0-					30
						3	4									
*11	8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	170	1	7907	3	Y	-0-					30
						4	4									
*12	10943 X	9456	-0-	-1487	-0-	203	1	9249	3	Y	2	1 0				31
						2	4	2 9								
*01	10943 X	9253	-0-	-1690	-0-	209	1	9032	3	Y	9	2 0				38
						2	4	10 9								
*02	10237 X	7775	-0-	-2462	-0-	189	1	7580	3	Y	5	3 0				40
						6	9									
03	9796 X	4477	-0-	-5319	-0-	98	1	4378	3	Y	1	1 0				40
						1	9									
WHEELER 5				WELL #:	3H	RRCID ->	270938	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL	DEPTH	12786	PERF.13197	-	17737	
*08	5270 X	4184	-0-	-1086	-0-	239	1	3828	3	Y	96					153
						11	4	106 9								
*09	5580 X	1469	-0-	-4111	-0-	80	1	1325	3	Y	51	3 0	63 1			138
						8	4	56 9								
*10	5766 X	2344	-0-	-3422	-0-	45	1	2234	3	Y	52	3 0	56 1			131
						8	4	57 9								
*11	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	144	1	6937	3	Y	35	5 0	53 1			108
						18	4	39 9								
*12	5022 X	4904	-0-	-118	-0-	105	1	4752	3	Y	9	4 0				113
						37	4	10 9								
*01	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	118	1	5240	3	Y	184	12 0	87 1			198
						34	4	202 9								
*02	6554 X	5220	-0-	-1334	-0-	121	1	4911	3	Y	138	19 0	133 1			184
						36	4	152 9								
03	7006 X	4708	-0-	-2298	-0-	100	1	4441	3	Y	125	18 0	179 1			112
						29	4	138 9								
JC MARTIN				WELL #:	28H	RRCID ->	270939	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL	DEPTH	11193	PERF.11153	-	16826	
*08	8851 X	8851	-0-	-0-	-0-	403	1	8263	3	Y	168	2 0	100 1			74
						185	9									
*09	12886 X	12886	-0-	-0-	-0-	326	1	12559	3	Y	-0-					74
						1	4									
*10	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	181	1	9132	3	Y	25	1 0	35 1			63
						28	9									
*11	9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	206	1	9495	3	Y	49	2 0	31 1			79
						1	4	54 9								
*12	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	149	1	6764	3	Y	22	5 0	36 1			60
						1	4	24 9								
*01	822 X	822	-0-	-0-	-0-	20	1	802	3	Y	-0-	1 0				59
*02	16540 X	16540	-0-	-0-	-0-	395	1	15991	3	Y	139	4 0				194
						1	4	153 9								
*03	15840 X	15840	-0-	-0-	-0-	343	1	15267	3	Y	209	14 0	69 1			320
						230	9									
WILLIE RANCH				WELL #:	5H	RRCID ->	270940	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL	DEPTH	10511	PERF.10750	-	15405	
*08	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	121	1	1021	3	N	-0-					-0-
*09	497 X	497	-0-	-0-	-0-	53	1	444	3	N	-0-					-0-
*10	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	28	1	1097	3	N	-0-					-0-
*11	1110 X	544	-0-	-566	-0-	12	1	532	3	N	-0-					-0-
*12	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	27	1	1242	3	N	-0-					-0-
*01	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	37	1	1582	3	N	-0-					-0-
*02	1044 X	1001	-0-	-43	-0-	24	1	977	3	N	-0-					-0-
03	1209 X	1199	-0-	-10	-0-	27	1	1172	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408											
LOWRY UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	270941	COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL	DEPTH	11275	PERF.11330	- 17304		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-		-0-	79	1	2317	3	N	-0-			-0-
*09	1620 X	896	-0-	-724	-0-		-0-	40	1	856	3	N	-0-			-0-
*10	1891 X	1046	-0-	-845	-0-		-0-	19	1	1027	3	N	-0-			-0-
*11	2310 X	1028	-0-	-1282	-0-		-0-	21	1	1007	3	N	-0-			-0-
*12	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-		-0-	59	1	2673	3	N	-0-			-0-
*01	2387 X	2291	-0-	-96	-0-		-0-	52	1	2239	3	N	-0-			-0-
*02	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-		-0-	39	1	1559	3	N	-0-			-0-
03	2635 X	1238	-0-	-1397	-0-		-0-	27	1	1211	3	N	-0-			-0-
HENDERSON-CENIZO UNIT 8					WELL #:	1H	RRCID ->	270943	COMPL. DATE	06/29/2013	TOTAL	DEPTH	11212	PERF.11515	- 16494	
*08	10607 X	10607	-0-	-0-	-0-		-0-	646	1	9960	3	N	-0-			-0-
								1	4							
*09	12630 X	5688	-0-	-6942	-0-		-0-	342	1	5345	3	N	-0-			-0-
								1	4							
*10	13051 X	10122	-0-	-2929	-0-		-0-	201	1	9920	3	N	-0-			-0-
								1	4							
*11	11490 X	4907	-0-	-6583	-0-		-0-	104	1	4803	3	N	-0-			-0-
*12	10602 X	5090	-0-	-5512	-0-		-0-	110	1	4980	3	N	-0-			-0-
*01	10602 X	7462	-0-	-3140	-0-		-0-	176	1	7286	3	N	-0-			-0-
*02	9454 X	9274	-0-	-180	-0-		-0-	226	1	9048	3	N	-0-			-0-
03	10106 X	4455	-0-	-5651	-0-		-0-	99	1	4356	3	N	-0-			-0-
DORA MARTIN A					WELL #:	17H	RRCID ->	270979	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL	DEPTH	11004	PERF.10960	- 17031	
*08	6665 X	6490	-0-	-175	-0-		-0-	322	1	6137	3	Y	21			52
								8	4	23	9					
*09	7800 X	6451	-0-	-1349	-0-		-0-	168	1	6282	3	Y	-0-			52
								1	4							
*10	8060 X	5580	-0-	-2480	-0-		-0-	109	1	5470	3	Y	-0-			52
								1	4							
*11	6330 X	5702	-0-	-628	-0-		-0-	118	1	5577	3	Y	1	1 0		52
								6	4	1	9					
*12	6665 X	5764	-0-	-901	-0-		-0-	124	1	5638	3	Y	1	2 0		51
								1	4	1	9					
*01	6665 X	5496	-0-	-1169	-0-		-0-	123	1	5362	3	Y	9	3 0		57
								1	4	10	9					
*02	6235 X	5828	-0-	-407	-0-		-0-	141	1	5683	3	Y	4	5 0		56
								4	9							
03	5580 X	2119	-0-	-3461	-0-		-0-	47	1	2070	3	Y	2	2 0		56
								2	9							
DORA MARTIN A					WELL #:	18H	RRCID ->	270983	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL	DEPTH	11035	PERF.11228	- 16550	
*08	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-		-0-	356	1	7248	3	N	-0-			-0-
*09	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-		-0-	218	1	8449	3	N	-0-			-0-
								1	4							
*10	7223 X	6234	-0-	-989	-0-		-0-	122	1	6112	3	N	-0-			-0-
*11	7350 X	5660	-0-	-1690	-0-		-0-	122	1	5537	3	N	-0-			-0-
								1	4							
*12	8649 X	7291	-0-	-1358	-0-		-0-	157	1	7133	3	N	-0-			-0-
								1	4							
*01	8649 X	6789	-0-	-1860	-0-		-0-	153	1	6635	3	N	1	1 0		-0-
								1	9							
*02	8091 X	3812	-0-	-4279	-0-		-0-	94	1	3717	3	N	1	1 0		-0-
								1	9							
03	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-		-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408											
DONNELL A				WELL #:	4H	RRCID ->	271035	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL	DEPTH	11609	PERF.11771	-	16522	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	248	3	7	4	N	-0-	188	1	99	7	170
*09	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2441	3	24	4	N	376	376	1			170
						414	9									
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	304	304	1			170
*11	240 N	65	-0-	-175	-0-	63	3	2	4	N	-0-					170
*12	868 N	46	-0-	-822	-0-	44	3	2	4	N	-0-					170
*01	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2183	3	53	4	N	612	4	0	360	1	418
						673	9									
*02	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	203	1	2050	3	N	247	7	0			658
						15	4	272	9							
*03	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	314	1	1574	3	N	711	5	0	1077	1	287
						782	9									

DORA MARTIN 1716				WELL #:	3H	RRCID ->	271159	COMPL. DATE	05/27/2013	TOTAL	DEPTH	10285	PERF.10937	-	15400	
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	44	7	-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-
*12	304 X	304	-0-	-0-	-0-	7	1	297	3	Y	-0-					-0-
*01	49 X	49	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	3					3
						3	9									
*02	308 X	308	-0-	-0-	-0-	7	1	276	3	Y	23					26
						25	9									
03	279 X	33	-0-	-246	-0-	1	1	31	3	Y	1					27
						1	9									

DORA MARTIN 1716				WELL #:	2H	RRCID ->	271160	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.11175	-	17356	
*08	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	41	1	871	3	Y	167	133	1			110
						184	9									
*09	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	128	1	4689	3	Y	-0-					110
*10	713 X	12	-0-	-701	-0-	12	3			Y	-0-					110
*11	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					110
*12	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	119	1	5420	3	Y	1	1	0			110
						1	9									
*01	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	47	1	2077	3	Y	3	1	0			112
						3	9									
*02	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	97	1	3890	3	Y	23	3	0			132
						25	9									
03	713 X	225	-0-	-488	-0-	5	1	219	3	Y	1					133
						1	9									

BROWN-TRUSTS				WELL #:	8H	RRCID ->	271169	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL	DEPTH	10967	PERF.11348	-	17064	
*08	8091 X	4871	-0-	-3220	-0-	4871	3			N	-0-	315	7			126
*09	7890 X	5013	-0-	-2877	-0-	4607	3	406	9	N	369	6	0	363	1	126
*10	8153 X	3769	-0-	-4384	-0-	3215	3	554	9	N	504	5	0	499	1	126
*11	7050 X	6470	-0-	-580	-0-	5854	3	616	9	N	560	560	1			126
*12	7285 X	6546	-0-	-739	-0-	6161	3	385	9	N	350	345	1			131
*01	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	5918	3	414	9	N	376	379	1			128
*02	5945 X	5668	-0-	-277	-0-	5660	3	8	9	N	7	1	0			134
03	6355 X	5758	-0-	-597	-0-	5743	3	15	9	N	14					148

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290														
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
*08	7316 X	4316	-0-	-3000	-0-	3870	3	446	9 N	405	4	0	562	293
*09	7080 X	4440	-0-	-2640	-0-	4234	3	206	9 N	187	5	0	182	293
*10	7223 X	2371	-0-	-4852	-0-	2302	3	69	9 N	63	4	0	59	293
*11	6840 X	4826	-0-	-2014	-0-	4819	3	7	9 N	6	6	0		293
*12	7068 X	5196	-0-	-1872	-0-	5178	3	18	9 N	16	16	0		293
*01	4588 X	3242	-0-	-1346	-0-	3203	3	39	9 N	35	13	0		315
*02	4408 X	-0-	-0-	-4408	-0-				N	1	1	0		315
03	4960 X	4014	-0-	-946	-0-	3766	3	248	9 N	225	27	0		513
EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163														
*08	5394 X	2392	-0-	-3002	-0-	2391	3	1	9 N	1	1	0	339	57
*09	5220 X	1772	-0-	-3448	-0-	1772	3		N	-0-				57
*10	5394 X	1427	-0-	-3967	-0-	1030	3	397	9 N	361	361	1		57
*11	3780 X	1510	-0-	-2270	-0-	1509	3	1	9 N	1	1	0		57
*12	3906 X	2196	-0-	-1710	-0-	1983	3	213	9 N	194	3	0	191	57
*01	2387 X	948	-0-	-1439	-0-	901	3	47	9 N	43	2	0		98
*02	1711 X	547	-0-	-1164	-0-	390	3	157	9 N	143	2	0	51	188
03	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-				N	4	30	1		162
WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007														
*08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-	341	7		252
*09	1080 N	101	-0-	-979	-0-	80	1	21	3 N	-0-				252
*10	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	80	1	1873	3 N	-0-				252
*11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	18	1	861	3 N	-0-				252
*12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	10	1	433	3 N	185	185	1		252
						204	9							
*01	1426 N	955	-0-	-471	-0-	19	1	830	3 N	96				348
						106	9							
*02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	13	1	501	3 N	15				363
						17	9							
*03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	6	1	286	3 N	19				382
						21	9							
WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679														
*08	1829 X	1251	-0-	-578	-0-	66	1	1079	3 Y	96				153
						106	9							
*09	1680 X	883	-0-	-797	-0-	51	1	829	3 Y	-0-	63	1		90
						3	4							
*10	1736 X	1197	-0-	-539	-0-	23	1	1168	3 Y	1	37	1		54
						5	4	1	9					
*11	1500 X	1461	-0-	-39	-0-	30	1	1415	3 Y	-0-	22	1		32
						16	4							
*12	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	32	1	1468	3 Y	-0-	1	0		31
						11	4							
*01	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	29	1	1267	3 Y	-0-	24	1		7
						11	4							
*02	1334 X	1172	-0-	-162	-0-	28	1	1134	3 Y	-0-	5	1		2
						10	4							
03	1457 X	1251	-0-	-206	-0-	27	1	1218	3 Y	-0-	2	1		-0-
						6	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LA SALLE																																																						
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 39744 500 085408																																																																										
STS B															WELL #: 4H															RRCID -> 271208															COMPL. DATE 08/07/2013															TOTAL DEPTH 11127															PERF.11084 - 15758														
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																																																																					
*08	3100	N	6107	-0-		3007	6020			389 1			4378 3	Y	1218		1134 1			373																																																																					
										1340 9																																																																															
*09	7728	X	1708	-0-		-6020	-0-			79 1			985 3	Y	585		1 0		575 1	382																																																																					
										644 9																																																																															
*10	2945	X	899	-0-		-2046	-0-			31 1			630 3	Y	216		1 0		149 1	448																																																																					
										238 9																																																																															
*11	2850	X	449	-0-		-2401	-0-			19 1			17 3	Y	375		304 1			519																																																																					
										413 9																																																																															
*12	2945	X	501	-0-		-2444	-0-			32 1			77 3	Y	356		354 1			521																																																																					
										392 9																																																																															
*01	2945	X	2272	-0-		-673	-0-			90 1			1794 3	Y	353		4 0		172 1	698																																																																					
										388 9																																																																															
*02	1988	X	1988	-0-		-0-	-0-			142 1			1603 3	Y	221		7 0		553 1	359																																																																					
										243 9																																																																															
03	899	X	252	-0-		-647	-0-			128 1			40 3	Y	76		1 0			434																																																																					
										84 9																																																																															

WHEELER 5															WELL #: 6H															RRCID -> 271232															COMPL. DATE 06/03/2013															TOTAL DEPTH 12785															PERF.13133 - 17884														
*08	7161	X	5562	-0-		-1599	-0-			315 1			5141 3	Y	96					153																																																																					
										106 9																																																																															
*09	7050	X	1785	-0-		-5265	-0-			101 1			1524 3	Y	145		3 0		63 1	232																																																																					
										160 9																																																																															
*10	7285	X	5020	-0-		-2265	-0-			94 1			4768 3	Y	144		6 0		94 1	276																																																																					
										158 9																																																																															
*11	6240	X	4894	-0-		-1346	-0-			98 1			4618 3	Y	162		4 0		113 1	321																																																																					
										178 9																																																																															
*12	6076	X	3854	-0-		-2222	-0-			82 1			3764 3	Y	7		11 0			317																																																																					
										8 9																																																																															
*01	5456	X	2522	-0-		-2934	-0-			54 1			2459 3	Y	8		6 0		245 1	74																																																																					
										9 9																																																																															
*02	5557	X	5557	-0-		-0-	-0-			126 1			5208 3	Y	203		23 0		50 1	204																																																																					
										223 9																																																																															
*03	5023	X	5023	-0-		-0-	-0-			106 1			4682 3	Y	214		20 0		199 1	199																																																																					
										235 9																																																																															

GLADYS WHEELER															WELL #: 12H															RRCID -> 271234															COMPL. DATE 06/27/2013															TOTAL DEPTH 12208															PERF.12110 - 18150														
*08	1550	X	1341	-0-		-209	-0-			1333 3			8 9	Y	7		7 0		50 7	307																																																																					
*09	4290	X	1981	-0-		-2309	-0-			1036 3			945 9	Y	859		859 1			307																																																																					
*10	4433	X	2005	-0-		-2428	-0-			728 3			1277 9	Y	1161		1161 1			307																																																																					
*11	4592	X	4592	-0-		-0-	-0-			4591 3			1 9	Y	1		1 0			307																																																																					
*12	2201	X	2201	-0-		-0-	-0-			2199 3			2 9	Y	2		2 0			307																																																																					
*01	2046	X	1941	-0-		-105	-0-			1902 3			39 9	Y	35		2 0		89 1	251																																																																					
*02	2581	X	2100	-0-		-481	-0-			1857 3			243 9	Y	221		5 0		378 1	89																																																																					
*03	4495	X	4495	-0-		-0-	-0-			3579 3			916 9	Y	833		8 0		610 1	304																																																																					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//		085408											
WK BROWN DYKE UNIT 1				WELL #:		1H		RRCID -> 271373		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 10903		PERF.11258		- 17663	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08		14322 X	11873	-0-	-2449	-0-			645 1	10501 3		N	341	547 1			362
									352 4	375 9							
*09		15480 X	7864	-0-	-7616	-0-			378 1	5901 3		N	1130	16 0	1114 1		362
									342 4	1243 9							
*10		15996 X	11537	-0-	-4459	-0-			205 1	10244 3		N	589	17 0	572 1		362
									440 4	648 9							
*11		13770 X	11641	-0-	-2129	-0-			234 1	10917 3		N	396	12 0	384 1		362
									54 4	436 9							
*12		14229 X	12160	-0-	-2069	-0-			260 1	11851 3		N	30	30 0			362
									16 4	33 9							
*01		12522 X	12522	-0-	-0-	-0-			282 1	12174 3		N	47	39 0			370
									14 4	52 9							
*02		11186 X	11186	-0-	-0-	-0-			267 1	10744 3		N	154	66 0			458
									6 4	169 9							
03		11656 X	11622	-0-	-34	-0-			254 1	11293 3		N	68	68 0			458
									75 9								
STS B																	
		WELL #:		3H		RRCID -> 271374		COMPL. DATE 07/23/2013		TOTAL DEPTH 10633		PERF.11450		- 15916			
*08		3100 N	1332	-0-	-1768	272			71 1	1018 3		Y	221	1 0	442 1		67
									243 9								
*09		1830 X	1233	-0-	-597	-0-			48 1	943 3		Y	220	1 0	143 1		143
									242 9								
*10		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-						Y	-0-	56 1			87
*11		1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-						Y	-0-	59 1			28
*12		1891 X	19	-0-	-1872	-0-			1 3	18 9		Y	16	19 1			25
*01		1364 X	178	-0-	-1186	-0-			14 1	164 3		Y	-0-	8 1			17
*02		1189 X	231	-0-	-958	-0-			46 1	182 3		Y	3	1 0	14 1		5
									3 9								
*03		186 X	186	-0-	-0-	-0-			80 1	22 3		Y	76				81
									84 9								
BROWN-TRUSTS																	
		WELL #:		5H		RRCID -> 271387		COMPL. DATE 08/17/2013		TOTAL DEPTH 11147		PERF.11407		- 16619			
*08		12989 X	8539	-0-	-4450	-0-			8444 3	95 9		N	86	8 0	187 1		337
*09		15210 X	9780	-0-	-5430	-0-			9051 3	729 9		N	663	14 0	649 1		337
*10		15717 X	5792	-0-	-9925	-0-			5579 3	213 9		N	194	10 0	184 1		337
*11		13170 X	11313	-0-	-1857	-0-			10903 3	410 9		N	373	9 0	364 1		337
*12		13175 X	12174	-0-	-1001	-0-			11534 3	640 9		N	582	21 0	561 1		337
*01		11453 X	11453	-0-	-0-	-0-			11104 3	349 9		N	317	27 0	379 1		248
*02		11707 X	11707	-0-	-0-	-0-			11268 3	439 9		N	399	51 0	381 1		215
03		11687 X	9884	-0-	-1803	-0-			9741 3	143 9		N	130	44 0			301
STS B																	
		WELL #:		2H		RRCID -> 271388		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 11002		PERF.11015		- 15765			
*08		3100 N	4746	-0-	1646	3755			281 1	3177 3		Y	367	1 0	543 1		112
									884 4	404 9							
*09		5687 X	1932	-0-	-3755	-0-			54 1	1008 3		Y	42	1 0	126 1		27
									824 4	46 9							
*10		2480 X	880	-0-	-1600	-0-			879 4	1 9		Y	1	11 1			17
*11		2400 X	867	-0-	-1533	-0-			1 1	1 3		Y	-0-	12 1			5
									865 4								
*12		2480 X	644	-0-	-1836	-0-			1 3	636 4		Y	6	4 1			7
									7 9								
*01		2480 X	896	-0-	-1584	-0-			18 1	313 3		Y	1	1 0	2 1		5
									564 4	1 9							
*02		1856 X	1088	-0-	-768	-0-			60 1	500 3		Y	3	2 0	4 1		2
									525 4	3 9							
03		1023 X	716	-0-	-307	-0-			56 1	16 3		Y	77				79
									559 4	85 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001														
M	ALLOW CODE	GAS 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
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7	167
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
*10	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	59	1	2503	3	N	-0-			167
*11	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	160	1	7466	3	N	-0-			167
*12	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	84	1	3816	3	N	-0-			167
*01	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	85	1	3638	3	N	43	6	0	204
						47	9							
*02	6960 X	3938	-0-	-3022	-0-	94	1	3822	3	N	20	12	0	212
						22	9							
03	7440 X	3092	-0-	-4348	-0-	62	1	2718	3	N	284	8	0	112
						312	9							
CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208														
*08	14694 X	9588	-0-	-5106	-0-	558	1	9029	3	N	-0-	80	7	158
						1	4							
*09	14220 X	4570	-0-	-9650	-0-	281	1	4289	3	N	-0-			158
*10	13082 X	13082	-0-	-0-	-0-	255	1	12684	3	N	129	1	0	158
						1	4	142	9					
*11	13090 X	13090	-0-	-0-	-0-	275	1	12813	3	N	1	1	0	158
						1	4	1	9					
*12	14656 X	14656	-0-	-0-	-0-	314	1	14335	3	N	5	5	0	158
						1	4	6	9					
*01	13697 X	13697	-0-	-0-	-0-	311	1	13345	3	N	37	8	0	187
						41	9							
*02	13538 X	13538	-0-	-0-	-0-	326	1	13172	3	N	36	13	0	210
						40	9							
03	14074 X	9162	-0-	-4912	-0-	201	1	8919	3	N	38	6	0	80
						42	9							
GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107														
*08	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	3143	3	1052	9	Y	956	10	0	353
*09	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4389	3	309	9	Y	281	1	0	368
*10	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	4641	3	507	9	Y	461	3	0	249
*11	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2580	3	297	9	Y	270	1	0	142
*12	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2498	3	461	9	Y	419	2	0	112
*01	2759 X	2742	-0-	-17	-0-	2375	3	367	9	Y	334	3	0	334
*02	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	2209	3	866	9	Y	787	6	0	301
*03	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	3824	3	459	9	Y	417	8	0	242
BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873														
*08	7068 X	5092	-0-	-1976	-0-	4280	3	45	4	N	697	2	0	363
						767	9							
*09	6840 X	3893	-0-	-2947	-0-	3826	3	61	4	N	5	5	0	363
						6	9							
*10	7068 X	2694	-0-	-4374	-0-	2030	3	81	4	N	530	3	0	363
						583	9							
*11	6330 X	5031	-0-	-1299	-0-	4746	3	90	4	N	177	3	0	363
						195	9							
*12	6386 X	5887	-0-	-499	-0-	5797	3	81	4	N	8	8	0	363
						9	9							
*01	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5096	3	40	4	N	157	10	0	318
						173	9							
*02	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4682	3	46	4	N	18	18	0	318
						20	9							
03	5642 X	3976	-0-	-1666	-0-	3799	3	87	4	N	82	13	0	318
						90	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661														
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											
*08	6200 X	1815	-0-	-4385	-0-	111 1	1698 3	N	-0-	309 7				253
*09	6000 X	2968	-0-	-3032	-0-	152 1	2384 3	N	346	346 1				253
*10	6169 X	2417	-0-	-3752	-0-	51 4	381 9							
*11	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	45 1	2342 3	N	-0-					253
*12	5642 X	5429	-0-	-213	-0-	30 4								
*01	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	157 1	7431 3	N	189	189 1				253
*02	6931 X	5288	-0-	-1643	-0-	72 4	208 9		-0-					253
03	7409 X	3096	-0-	-4313	-0-	116 1	5276 3	N						
						37 4								
						116 1	5041 3	N	120	6 0	194 1			173
						58 4	132 9							
						124 1	5005 3	N	117	9 0	188 1			93
						30 4	129 9							
						67 1	2948 3	N	74	4 0				163
						81 9								
BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621														
*08	10199 X	6640	-0-	-3559	-0-	6455 3	185 9	N	168	187 1	1 7			337
*09	9870 X	7107	-0-	-2763	-0-	6587 3	520 9	N	473	9 0	464 1			337
*10	10199 X	4365	-0-	-5834	-0-	3947 3	418 9	N	380	6 0	374 1			337
*11	9870 X	8376	-0-	-1494	-0-	8358 3	18 9	N	16	1 0	15 1			337
*12	10199 X	9138	-0-	-1061	-0-	9132 3	6 9	N	5	5 0				337
*01	8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	8193 3	303 9	N	275	8 0	378 1			226
*02	9457 X	9457	-0-	-0-	-0-	9168 3	289 9	N	263	24 0	186 1			279
03	8742 X	6704	-0-	-2038	-0-	6298 3	406 9	N	369	12 0	379 1			257
BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607														
*08	5735 X	2805	-0-	-2930	-0-	2727 3	76 4	N	2	1 0	187 1			137
*09	5550 X	2844	-0-	-2706	-0-	2783 3	58 4	N	3	46 7				137
*10	5115 X	1663	-0-	-3452	-0-	1579 3	82 4	N	2	2 0				137
*11	4230 X	3335	-0-	-895	-0-	3222 3	94 4	N	17	2 0	15 1			137
*12	4371 X	3494	-0-	-877	-0-	2965 3	107 4	N	384	4 0	380 1			137
*01	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	422 9								
*02	3045 X	2694	-0-	-351	-0-	3575 3	59 4	N	140	6 0				271
03	3379 X	3207	-0-	-172	-0-	154 9			93	9 0	185 1			170
						2533 3	59 4	N	60	10 0				220
						102 9								
						3065 3	76 4	N						
						66 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912																	
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	166	7			96
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					96
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					96
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					96
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					96
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	7					103
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					103
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					103
EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095																	
*08	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	2853	3	866	9	N	787	2	0	752	1		265
*09	4710 X	1681	-0-	-3029	-0-	1681	3			N	-0-						265
*10	4991 X	1393	-0-	-3598	-0-	1393	3			N	-0-						265
*11	4830 X	3580	-0-	-1250	-0-	3577	3	3	9	N	3	3	0				265
*12	4991 X	3700	-0-	-1291	-0-	3500	3	200	9	N	182	7	0	175	1		265
*01	3689 X	3184	-0-	-505	-0-	2983	3	201	9	N	183	8	0	190	1		250
*02	3277 X	617	-0-	-2660	-0-	295	3	322	9	N	293	2	0	331	1		210
*03	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5129	3	205	9	N	186	23	0	160	1		213
STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537																	
*08	465 X	433	-0-	-32	-0-	215	3	218	9	Y	198	168	1				238
*09	660 X	274	-0-	-386	-0-	169	3	105	9	Y	95	238	1				95
*10	682 X	94	-0-	-588	-0-	81	3	13	9	Y	12	49	1				58
*11	330 X	308	-0-	-22	-0-	308	3			Y	-0-						58
*12	328 X	328	-0-	-0-	-0-	280	3	48	9	Y	44	69	1				33
*01	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	866	3	461	9	Y	419	1	0	48	1		403
*02	290 X	131	-0-	-159	-0-	37	3	94	9	Y	85	268	1				220
03	310 X	196	-0-	-114	-0-	196	3			Y	-0-	220	1				-0-
DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947																	
*08	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5338	3	20	4	N	-0-	185	1	80	7		82
*09	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	4921	3	68	4	N	147	147	1				82
						162	9										
*10	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	55	55	1				82
*11	4020 X	33	-0-	-3987	-0-	32	3	1	4	N	-0-						82
*12	4154 X	1267	-0-	-2887	-0-	1189	3	77	4	N	1	1	0				82
						1	9										
*01	4154 X	4044	-0-	-110	-0-	3712	3	101	4	N	210	5	0	184	1		103
						231	9										
*02	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	291	1	3306	3	N	274	9	0	188	1		180
						41	4	301	9								
*03	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	542	1	2586	3	N	323	6	0	380	1		117
						355	9										
STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A																	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14						300
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						300
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						300
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	126	126	1				300
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			188	1		112
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47	1		65
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65	1		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE M BALANCE											
*08	15425 X	15425	-0-	-0-	-0-	891 1	14354 3	N	164	190	1			234
						180 9								
*09	22530 X	9126	-0-	-13404	-0-	545 1	8370 3	N	191	191	1			234
						1 4	210 9							
*10	23281 X	16440	-0-	-6841	-0-	322 1	15928 3	N	172	172	1			234
						1 4	189 9							
*11	17520 X	9015	-0-	-8505	-0-	181 1	8629 3	N	185	185	1			234
						1 4	204 9							
*12	15469 X	13195	-0-	-2274	-0-	279 1	12704 3	N	193	193	1			234
						212 9								
*01	17530 X	17530	-0-	-0-	-0-	387 1	16829 3	N	285	44	0	185	1	290
						314 9								
*02	15884 X	15884	-0-	-0-	-0-	375 1	15191 3	N	289	36	0	192	1	351
						318 9								
03	16430 X	14320	-0-	-2110	-0-	308 1	13746 3	N	242	27	0	184	1	382
						266 9								
STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179														
*08	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-			Y	14					300
*09	4890 X	2	-0-	-4888	-0-	2 4		Y	-0-					300
*10	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-			Y	-0-					300
*11	2280 X	265	-0-	-2015	-0-	125 3	1 4	Y	126	126	1			300
						139 9								
*12	2356 X	1593	-0-	-763	-0-	1576 3	17 9	Y	15	188	1			127
*01	208 X	208	-0-	-0-	-0-	100 3	108 9	Y	98	53	1			172
*02	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	2858 3	1184 9	Y	1076	17	0	647	1	584
*03	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	2289 3	1379 9	Y	1254	13	0	1006	1	819
GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917														
*08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1000 3	420 9	Y	382	7	0	560	1	140
*09	2280 N	1411	-0-	-869	-0-	1311 3	100 9	Y	91	1	0	105	1	125
*10	2046 N	1387	-0-	-659	-0-	890 3	497 9	Y	452	1	0	331	1	245
*11	3000 N	4047	-0-	1047	1047	3314 3	733 9	Y	666	1	0	559	1	351
*12	3100 N	4615	-0-	1515	2562	3050 3	1565 9	Y	1423	2	0	1390	1	382
*01	3100 N	2203	-0-	-897	1665	1927 3	276 9	Y	251	2	0	373	1	258
*02	2900 N	2433	-0-	-467	1198	1623 3	810 9	Y	736	4	0	708	1	282
*03	5090 X	3892	-0-	-1198	-0-	3529 3	363 9	Y	330	8	0	414	1	190
DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805														
*08	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	145 1	1946 3	N	434	561	1			245
						477 9								
*09	2940 X	1793	-0-	-1147	-0-	75 1	906 3	N	738	738	1			245
						812 9								
*10	3038 X	2540	-0-	-498	-0-	34 1	1724 3	N	711	711	1			245
						782 9								
*11	14522 X	14522	-0-	-0-	-0-	296 1	13808 3	N	379	379	1			245
						1 4	417 9							
*12	9804 X	9804	-0-	-0-	-0-	197 1	8983 3	N	567	569	1			243
						624 9								
*01	13112 X	13112	-0-	-0-	-0-	280 1	12137 3	N	632	24	0	377	1	474
						695 9								
*02	8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	229 1	8262 3	N	396	34	0	557	1	279
						436 9								
*03	9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	192 1	8479 3	N	511	34	0	550	1	206
						562 9								

05/14/2020
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1187

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
LOWE				WELL #:	13H	RRCID ->	272115	COMPL. DATE	01/07/2014	TOTAL	DEPTH	12019	PERF.12331	-	18305		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-		211 1	4194 3	Y			217	121 1				182
							239 9										
*09	12246 X	12246	-0-	-0-	-0-		573 1	10745 3	Y			844	760 1				266
							928 9										
*10	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-		451 1	5367 3	Y			621	1 0	648 1			238
							683 9										
*11	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-		459 1	7332 3	Y			367	331 1				274
							404 9										
*12	11381 X	11381	-0-	-0-	-0-		673 1	10214 3	Y			449	484 1				239
							494 9										
*01	10123 X	10123	-0-	-0-	-0-		591 1	9117 3	Y			377	5 0	312 1			299
							415 9										
*02	9298 X	9298	-0-	-0-	-0-		547 1	8320 3	Y			392	12 0	583 1			96
							431 9										
*03	10182 X	10182	-0-	-0-	-0-		625 1	9040 3	Y			470	8 0	361 1			197
							517 9										

STS				WELL #:	53H	RRCID ->	272128	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL	DEPTH	11058	PERF.11415	-	17825		
*08	9703 X	1880	-0-	-7823	-0-		1816 3	64 9	Y			58	2 0	551 1			96
*09	9390 X	4088	-0-	-5302	-0-		4084 3	4 9	Y			4	4 0	96 1			-0-
*10	7688 X	1813	-0-	-5875	-0-		1811 3	2 9	Y			2	2 0				-0-
*11	6390 X	3748	-0-	-2642	-0-		3353 3	395 9	Y			359	2 0	154 1			203
*12	5704 X	4036	-0-	-1668	-0-		3867 3	169 9	Y			154	6 0	237 1			114
*01	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-				Y			-0-	111 1				3
*02	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-		5295 3	24 9	Y			22	22 0	2 1			1
*03	10926 X	10926	-0-	-0-	-0-		10365 3	561 9	Y			510	40 0	185 1			286

NICHOLS MCTEE UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	272275	COMPL. DATE	06/19/2013	TOTAL	DEPTH	12654	PERF.12560	-	19622		
*08	3906 X	2954	-0-	-952	-0-		170 1	2699 3	N			53					53
							27 4	58 9									
*09	3810 X	2022	-0-	-1788	-0-		107 1	1681 3	N			185	185 1				53
							30 4	204 9									
*10	3937 X	3450	-0-	-487	-0-		63 1	3141 3	N			186	186 1				53
							41 4	205 9									
*11	3510 X	1613	-0-	-1897	-0-		32 1	1566 3	N			-0-					53
							15 4										
*12	3627 X	3396	-0-	-231	-0-		71 1	3273 3	N			-0-					53
							52 4										
*01	3441 X	2230	-0-	-1211	-0-		50 1	2146 3	N			4	4 0				53
							30 4	4 9									
*02	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-		80 1	3221 3	N			571	11 0	382 1			231
							34 4	628 9									
03	3441 X	2408	-0-	-1033	-0-		51 1	2249 3	N			73	8 0				296
							28 4	80 9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY RYAN 1795															//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
															//CONT.// 085408														
WELL #: 3H															RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 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											
*08	4682 X	4682	-0-		-0-	-0-		226	1	4456	3	N	-0-					-0-											
*09	2196 X	2196	-0-		-0-	-0-		82	1	2114	3	N	-0-					-0-											
*10	3836 X	3836	-0-		-0-	-0-		41	1	3794	3	N	1	1	0			-0-											
								1	9																				
*11	8398 X	8398	-0-		-0-	-0-		177	1	8219	3	N	1	1	0			-0-											
								1	4	1	9																		
*12	10204 X	10204	-0-		-0-	-0-		219	1	9981	3	N	3	3	0			-0-											
								1	4	3	9																		
*01	10471 X	10471	-0-		-0-	-0-		236	1	10231	3	N	4	4	0			-0-											
								4	9																				
*02	9793 X	9793	-0-		-0-	-0-		237	1	9548	3	N	7	7	0			-0-											
								8	9																				
*03	8314 X	8314	-0-		-0-	-0-		183	1	8124	3	N	5	5	0			-0-											
								1	4	6	9																		
FORREST WHEELER															WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285														
*08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-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-											
*12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
*01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
*02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
STS C															WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110														
*08	5952 X	-0-	-0-		-5952	-0-						Y	14	1	7			300											
*09	5760 X	-0-	-0-		-5760	-0-						Y	-0-					300											
*10	5766 X	-0-	-0-		-5766	-0-						Y	-0-					300											
*11	5580 X	2091	-0-		-3489	-0-		1951	3	140	9	Y	127	1	0	126	1	300											
*12	7953 X	7953	-0-		-0-	-0-		7337	3	616	9	Y	560	10	0	188	1	662											
*01	856 X	856	-0-		-0-	-0-		841	3	15	9	Y	14	3	0	277	1	396											
*02	2388 X	2388	-0-		-0-	-0-		2320	3	68	9	Y	62	14	0	417	1	27											
03	5177 X	3344	-0-		-1833	-0-		3303	3	41	9	Y	37	19	0	33	1	12											
LOWE															WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340														
*08	4588 X	-0-	-0-		-4588	-0-						Y	-0-	14	1			-0-											
*09	4440 X	-0-	-0-		-4440	-0-						Y	-0-					-0-											
*10	4402 X	2	-0-		-4400	-0-		1	3	1	9	Y	1				1												
*11	15 X	15	-0-		-0-	-0-		9	3	6	9	Y	5				6												
*12	1302 X	1302	-0-		-0-	-0-		1154	3	19	4	Y	117	2	1			121											
								129	9																				
*01	3870 X	3870	-0-		-0-	-0-		2937	3	27	4	Y	824	2	0	269	1	674											
								906	9																				
*02	7394 X	7394	-0-		-0-	-0-		6591	3	803	9	Y	730	14	0	983	1	407											
*03	9981 X	9981	-0-		-0-	-0-		9166	3	815	9	Y	741	14	0	822	1	312											
CAROLINE PIELOP UNIT 7															WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675														
*08	15252 X	6210	-0-		-9042	-0-		6209	3	1	9	N	1	1	0	339	7	198											
*09	14760 X	10038	-0-		-4722	-0-		9323	3	715	9	N	650	650	1			198											
*10	15252 X	5210	-0-		-10042	-0-		4843	3	367	9	N	334	1	0	333	1	198											
*11	13920 X	11900	-0-		-2020	-0-		11588	3	312	9	N	284	3	0	281	1	198											
*12	11530 X	11530	-0-		-0-	-0-		11216	3	314	9	N	285	8	0	277	1	198											
*01	10385 X	10004	-0-		-381	-0-		9835	3	169	9	N	154	12	0			340											
*02	10875 X	10826	-0-		-49	-0-		10764	3	62	9	N	56	21	0	185	1	190											
03	11625 X	8701	-0-		-2924	-0-		8678	3	23	9	N	21	13	0			190											

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LA SALLE																																																	
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 39744 500 085408																																																																															
LOWE															WELL #: 28H															RRCID -> 272349															COMPL. DATE 01/17/2014															TOTAL DEPTH 11871															PERF.12182 - 17444																			
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																																																																										
*08	1085 X	-0-	-0-		-1085	-0-							Y	-0-			28	1		-0-																																																																										
*09	120 X	5	-0-		-115	-0-				5	4		Y	-0-						-0-																																																																										
*10	31 X	28	-0-		-3	-0-				4	3	21	4	Y	3					3																																																																										
										3	9																																																																																			
*11	122 X	122	-0-		-0-	-0-				87	3	31	4	Y	4		1	1		6																																																																										
										4	9																																																																																			
*12	1203 X	1203	-0-		-0-	-0-				929	3	26	4	Y	225		2	1		229																																																																										
										248	9																																																																																			
*01	5820 X	5820	-0-		-0-	-0-				4895	3	2	4	Y	839		4	0	380	684																																																																										
										923	9																																																																																			
*02	10246 X	10246	-0-		-0-	-0-				8851	3	1395	9	Y	1268		18	0	1223	711																																																																										
*03	12363 X	12363	-0-		-0-	-0-				11165	3	1198	9	Y	1089		17	0	1323	460																																																																										
STS																				WELL #: 23H															RRCID -> 272458															COMPL. DATE 12/27/2013															TOTAL DEPTH 11051															PERF.11216 - 15357														
*08	491 N	491	-0-		-0-	-0-				273	3	218	9	Y	198		168	1		238																																																																										
*09	930 N	523	-0-		-407	-0-				420	3	103	9	Y	94		238	1		94																																																																										
*10	434 N	277	-0-		-157	-0-				135	3	142	9	Y	129		49	1		174																																																																										
*11	690 N	330	-0-		-360	-0-				330	3			Y	-0-					174																																																																										
*12	1355 N	1355	-0-		-0-	-0-				1258	3	97	9	Y	88		1	0	195	66																																																																										
*01	1428 N	1428	-0-		-0-	-0-				1152	3	276	9	Y	251		1	0	75	241																																																																										
*02	601 N	601	-0-		-0-	-0-				471	3	130	9	Y	118		1	0	160	198																																																																										
03	1302 N	676	-0-		-626	-0-				424	3	252	9	Y	229		1	0	213	213																																																																										
LOWE																				WELL #: 15H															RRCID -> 272582															COMPL. DATE 01/17/2014															TOTAL DEPTH 12018															PERF.12375 - 18209														
*08	4349 X	4349	-0-		-0-	-0-				200	1	3951	3	Y	180		3	0	269	148																																																																										
										198	9						1	7																																																																												
*09	11476 X	11476	-0-		-0-	-0-				540	1	10135	3	Y	728		4	0	644	228																																																																										
										801	9																																																																																			
*10	6163 X	6163	-0-		-0-	-0-				425	1	5054	3	Y	622		3	0	609	238																																																																										
										684	9																																																																																			
*11	7475 X	7475	-0-		-0-	-0-				426	1	6734	3	Y	286		310	1		214																																																																										
										315	9																																																																																			
*12	10642 X	10642	-0-		-0-	-0-				630	1	9498	3	Y	467		1	0	432	248																																																																										
										514	9																																																																																			
*01	9833 X	9833	-0-		-0-	-0-				572	1	8825	3	Y	396		9	0	325	310																																																																										
										436	9																																																																																			
*02	9394 X	9394	-0-		-0-	-0-				542	1	8259	3	Y	539		19	0	699	131																																																																										
										593	9																																																																																			
*03	9760 X	9760	-0-		-0-	-0-				597	1	8632	3	Y	483		17	0	398	199																																																																										
										531	9																																																																																			
STS																				WELL #: 54H															RRCID -> 272735															COMPL. DATE 03/12/2014															TOTAL DEPTH 10991															PERF.11496 - 17912														
*08	8091 X	4159	-0-		-3932	-0-				3819	3	340	9	Y	309		3	0	551	346																																																																										
*09	7830 X	3605	-0-		-4225	-0-				3312	3	293	9	Y	266		3	0	409	200																																																																										
*10	7719 X	1695	-0-		-6024	-0-				1353	3	342	9	Y	311		2	0	314	195																																																																										
*11	5610 X	3599	-0-		-2011	-0-				2661	3	938	9	Y	853		2	0	561	485																																																																										
*12	5704 X	4110	-0-		-1594	-0-				3707	3	403	9	Y	366		6	0	568	277																																																																										
*01	4774 X	4736	-0-		-38	-0-				4188	3	548	9	Y	498		9	0	270	496																																																																										
*02	3480 X	2536	-0-		-944	-0-				2339	3	197	9	Y	179		10	0	276	389																																																																										
*03	4865 X	4865	-0-		-0-	-0-				4588	3	277	9	Y	252		18	0	481	142																																																																										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
LOWE				WELL #:	14H	RRCID ->	272736	COMPL. DATE	01/07/2014	TOTAL	DEPTH	11941	PERF.12253	-	17215				
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	
*08	16610 X	16610	-0-	-0-	-0-	-0-		13938	3	2672	9	Y	2429	209	0	901	1	1771	
*09	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	-0-		6106	3	627	9	Y	570	1	0	569	1	1771	
*10	4557 X	3723	-0-	-834	-0-	-0-		2928	3	14	4	Y	710	1	0	712	1	1768	
								781	9										
*11	4410 X	4352	-0-	-58	-0-	-0-		3949	3	5	4	Y	362	371	1			1759	
								398	9										
*12	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	-0-		7079	3	2	4	Y	229	1	0	561	1	1426	
								252	9										
*01	4557 X	2160	-0-	-2397	-0-	-0-		2107	3	2	4	Y	46	2	0	1434	1	36	
								51	9										
*02	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	-0-		6187	3	140	9	Y	127	13	0	85	1	65	
*03	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	-0-		9110	3	142	9	Y	129	13	0	131	1	50	
WILLIE RANCH				WELL #:	6H	RRCID ->	272750	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL	DEPTH	10213	PERF.10700	-	16586				
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	3			N	-0-					92	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-						N	-0-					92	
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	-0-					92	
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	11					103	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6					109	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109	
WHEELER 3				WELL #:	6H	RRCID ->	272757	COMPL. DATE	03/19/2014	TOTAL	DEPTH	12887	PERF.13170	-	18235				
*08	16709 X	-0-	-0-	-16709	-0-	-0-						Y	-0-	26	7			165	
*09	16170 X	110	-0-	-16060	-0-	-0-		110	4			Y	-0-					165	
*10	15996 X	100	-0-	-15896	-0-	-0-		100	4			Y	-0-					165	
*11	6150 X	89	-0-	-6061	-0-	-0-		89	4			Y	-0-					165	
*12	153 X	153	-0-	-0-	-0-	-0-		153	4			Y	-0-	3	0			162	
*01	124 X	26	-0-	-98	-0-	-0-		26	4			Y	-0-	2	0			160	
*02	116 X	-0-	-0-	-116	-0-	-0-						Y	-0-	88	1			72	
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						Y	-0-	1	0	3	1	68	
WHEELER 3				WELL #:	9H	RRCID ->	272765	COMPL. DATE	03/19/2014	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.13129	-	17000				
*08	11842 X	-0-	-0-	-11842	-0-	-0-						Y	-0-	26	7			161	
*09	11460 X	-0-	-0-	-11460	-0-	-0-						Y	-0-					161	
*10	11284 X	13	-0-	-11271	-0-	-0-		13	3			Y	-0-					161	
*11	5850 X	274	-0-	-5576	-0-	-0-		273	3	1	9	Y	1					162	
*12	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	-0-		2617	3	39	4	Y	5	3	0			164	
								6	9										
*01	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	-0-		1066	3	21	4	Y	24	2	0			186	
								26	9										
*02	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	-0-		1038	3	16	4	Y	16	5	0	102	1	95	
								18	9										
03	2542 X	1957	-0-	-585	-0-	-0-		1913	3	34	4	Y	9	1	0	4	1	99	
								10	9										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY																	
STS C																	
WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 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	
*08	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	42	1	575	3	Y	-0-	122	1			61	
						1175	4										
*09	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	93	1	1979	3	Y	432	336	1			157	
						870	4	475	9								
*10	837 X	38	-0-	-799	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					157	
						12	4										
*11	1740 X	87	-0-	-1653	-0-	1	1	63	3	Y	-0-					157	
						23	4										
*12	3162 X	1555	-0-	-1607	-0-	26	1	1169	3	Y	72	109	1			120	
						281	4	79	9								
*01	3162 X	2158	-0-	-1004	-0-	32	1	1412	3	Y	250	1	0			369	
						439	4	275	9								
*02	2958 X	1610	-0-	-1348	-0-	29	1	1221	3	Y	21	2	0	184	1	204	
						337	4	23	9								
*03	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	70	1	3054	3	Y	1490	3	0	1561	1	130	
						35	4	1639	9								
JC MARTIN														WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107			
*08	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	81	1	1477	3	Y	1	121	7			51	
						1	9										
*09	1770 X	629	-0-	-1141	-0-	19	1	608	3	Y	2	42	1			11	
						2	9										
*10	2542 X	8	-0-	-2534	-0-	8	3			Y	-0-	11	1			-0-	
*11	2460 X	1022	-0-	-1438	-0-	22	1	1000	3	Y	-0-					-0-	
*12	2542 X	476	-0-	-2066	-0-	10	1	466	3	Y	-0-					-0-	
*01	1550 X	746	-0-	-804	-0-	16	1	707	3	Y	21	1	0			20	
						23	9										
*02	928 X	646	-0-	-282	-0-	15	1	631	3	Y	-0-	1	0			19	
03	992 X	637	-0-	-355	-0-	13	1	578	3	Y	42	14	1			47	
						46	9										
CAROLINE PIELOP UNIT 9														WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108			
*08	13981 X	1034	-0-	-12947	-0-	74	1	960	3	N	-0-	183	1	9	7	138	
*09	14040 X	11858	-0-	-2182	-0-	697	1	11135	3	N	22	22	0			138	
						2	4	24	9								
*10	15599 X	15599	-0-	-0-	-0-	297	1	14908	3	N	357	19	0	338	1	138	
						1	4	393	9								
*11	15103 X	15103	-0-	-0-	-0-	313	1	14573	3	N	196	12	0	184	1	138	
						1	4	216	9								
*12	15015 X	15015	-0-	-0-	-0-	317	1	14455	3	N	220	26	0	192	1	140	
						1	4	242	9								
*01	15562 X	13290	-0-	-2272	-0-	295	1	12813	3	N	165	30	0			275	
						182	9										
*02	14584 X	14584	-0-	-0-	-0-	348	1	14001	3	N	214	61	0	185	1	243	
						235	9										
03	15562 X	12784	-0-	-2778	-0-	276	1	12295	3	N	194	52	0			385	
						213	9										
DONNELL A														WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	152	1			-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-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
DONNELL A														
WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449														
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
*08	3100 N	9404	-0-	6304	6304	544 1	7994 3	Y	786	13 0	250 1	715		
						1 4	865 9							
*09	3000 N	10522	-0-	7522	13826	392 1	9675 3	Y	413	40 0	373 1	715		
						1 4	454 9							
*10	3100 N	5058	-0-	1958	15784	154 1	4054 3	Y	772	19 0	753 1	715		
						1 4	849 9							
*11	19381 X	3597	-0-	-15784	-0-	67 1	3112 3	Y	380	6 0	374 1	715		
						418 9								
*12	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	76 1	3440 3	Y	381	8 0	373 1	715		
						419 9								
*01	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	118 1	5092 3	Y	500	35 0	380 1	800		
						550 9								
*02	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	134 1	5408 3	Y	376	70 0	190 1	916		
						414 9								
*03	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	139 1	6171 3	Y	641	17 0	757 1	783		
						705 9								
EDWARDS A														
WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490														
*08	5208 X	2463	-0-	-2745	-0-	97 1	2141 3	N	84	5 0	98 1	136		
						133 4	92 9							
*09	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	57 1	2417 3	N	126	10 0	75 1	177		
						164 4	139 9							
*10	2325 X	2148	-0-	-177	-0-	31 1	1783 3	N	103	7 0	95 1	178		
						221 4	113 9							
*11	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	52 1	2391 3	N	6	5 0		179		
						272 4	7 9							
*12	2852 X	2353	-0-	-499	-0-	41 1	1885 3	N	185	11 0	199 1	154		
						223 4	204 9							
*01	2852 X	2152	-0-	-700	-0-	41 1	1776 3	N	118	12 0	174 1	86		
						205 4	130 9							
*02	2668 X	2468	-0-	-200	-0-	51 1	2063 3	N	195	24 0	93 1	164		
						139 4	215 9							
03	2666 X	2128	-0-	-538	-0-	41 1	1803 3	N	135	23 0	103 1	173		
						135 4	149 9							
EDWARDS A														
WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406														
*08	5270 X	2230	-0-	-3040	-0-	82 1	1870 3	N	156	4 0	89 1	204		
						106 4	172 9							
*09	2250 X	1996	-0-	-254	-0-	41 1	1751 3	N	78	7 0	112 1	163		
						118 4	86 9							
*10	2325 X	1765	-0-	-560	-0-	25 1	1443 3	N	92	6 0	87 1	162		
						196 4	101 9							
*11	2250 X	1625	-0-	-625	-0-	30 1	1379 3	N	4	5 0		161		
						212 4	4 9							
*12	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	41 1	1899 3	N	220	11 0	184 1	186		
						222 4	242 9							
*01	2201 X	1842	-0-	-359	-0-	35 1	1515 3	N	125	11 0	208 1	92		
						154 4	138 9							
*02	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	46 1	1851 3	N	162	22 0	98 1	134		
						130 4	178 9							
*03	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	49 1	2168 3	N	147	27 0	84 1	170		
						159 4	162 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072														
M	ALLOW CODE	GAS 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
*08	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4066	3	686	9	Y	624	4 0	377 1	631
*09	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	5675	3	444	9	Y	404	2 0	446 1	587
*10	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3374	3	471	9	Y	428	2 0	355 1	658
*11	3240 X	2252	-0-	-988	-0-	1949	3	303	9	Y	275	3 0	289 1	641
*12	3348 X	2089	-0-	-1259	-0-	1954	3	135	9	Y	123	6 0	99 1	659
*01	3348 X	3019	-0-	-329	-0-	2583	3	436	9	Y	396	10 0	605 1	440
*02	3132 X	2721	-0-	-411	-0-	2516	3	205	9	Y	186	17 0	308 1	301
03	3348 X	2679	-0-	-669	-0-	1977	3	702	9	Y	638	14 0	582 1	343
FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973														
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	443 7		257
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			257
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			257
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			257
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			257
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			263
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			263
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			263
CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964														
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	210	1	4038	3	N	-0-			-0-
						1	4							
*10	9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	185	1	9328	3	N	-0-			-0-
						1	4							
*11	13070 X	13070	-0-	-0-	-0-	271	1	12798	3	N	-0-			-0-
						1	4							
*12	8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	189	1	8652	3	N	-0-			-0-
*01	9517 X	138	-0-	-9379	-0-	3	1	135	3	N	-0-			-0-
*02	30374 X	30374	-0-	-0-	-0-	735	1	29638	3	N	-0-			-0-
						1	4							
*03	25081 X	25081	-0-	-0-	-0-	553	1	24527	3	N	-0-			-0-
						1	4							
FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288														
*08	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	186	4	4618	9	Y	4198	2116 1		2101
*09	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	4704	3	227	4	Y	2421	2229 1		2293
						2663	9							
*10	3317 X	1418	-0-	-1899	-0-	782	3	277	4	Y	326	1528 1		1091
						359	9							
*11	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	2275	3	345	4	Y	997	746 1		1342
						1097	9							
*12	7750 X	2353	-0-	-5397	-0-	1581	3	289	4	Y	439	616 1		1165
						483	9							
*01	7750 X	7433	-0-	-317	-0-	4321	3	1132	4	Y	1800	1319 1		1646
						1980	9							
*02	7250 X	6538	-0-	-712	-0-	4108	3	411	4	Y	1835	1 0	2281 1	1199
						2019	9							
*03	8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	6736	3	154	4	Y	1727	2327 1		599
						1900	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	1	82 1	1 7	115
*09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			115
*10	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	44	1	2233	3	Y	-0-			115
						20	4							
*11	390 X	390	-0-	-0-	-0-	8	1	381	3	Y	-0-			115
						1	4							
*12	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	45	1	2057	3	Y	3	1 0		117
						3	4		9					
*01	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	124	1	5323	3	Y	11	8 0		120
						4	4		12					
*02	2146 X	153	-0-	-1993	-0-	4	1	143	3	Y	5	1 0		124
						6	9							
03	2294 X	13	-0-	-2281	-0-	11	3	2	9	Y	2			126
JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874														
*08	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	75	1	1387	3	Y	-0-	31 1	154 7	44
						12	4							
*09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			44
*10	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	39	1	2011	3	Y	-0-			44
						21	4							
*11	2730 X	35	-0-	-2695	-0-	1	1	32	3	Y	-0-			44
						2	4							
*12	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-	1 5		43
*01	3472 X	3349	-0-	-123	-0-	75	1	3263	3	Y	7	3 0		47
						3	4		8					
*02	1943 X	153	-0-	-1790	-0-	4	1	143	3	Y	5			52
						6	9							
03	2077 X	13	-0-	-2064	-0-	11	3	2	9	Y	2			54
HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411														
*08	16757 X	16757	-0-	-0-	-0-	786	1	15970	3	N	-0-			-0-
						1	4							
*09	16354 X	16354	-0-	-0-	-0-	430	1	15923	3	N	-0-			-0-
						1	4							
*10	16864 X	13858	-0-	-3006	-0-	269	1	13588	3	N	-0-			-0-
						1	4							
*11	16320 X	13801	-0-	-2519	-0-	289	1	13510	3	N	1	1 0		-0-
						1	4		9					
*12	16895 X	15093	-0-	-1802	-0-	324	1	14767	3	N	1	1 0		-0-
						1	4		9					
*01	16895 X	15132	-0-	-1763	-0-	342	1	14787	3	N	3	3 0		-0-
						3	9							
*02	15805 X	13896	-0-	-1909	-0-	337	1	13555	3	N	4	4 0		-0-
						4	9							
03	14477 X	10727	-0-	-3750	-0-	236	1	10489	3	N	2	2 0		-0-
						2	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*08	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	567 1	6099 3	38 4	656 9	Y	596	377 1			607
*09	11826 X	11826	-0-	-0-	-0-	538 1	10761 3	6 4	521 9	Y	474	1 0	429 1		65
*10	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	441 1	5259 3	6 4	355 9	Y	323	1 0	393 1		580
*11	5040 X	3968	-0-	-1072	-0-	489 1	3171 3	8 4	300 9	Y	273	255 1			598
*12	5208 X	3386	-0-	-1822	-0-	721 1	2586 3	79 9		Y	72	1 0	92 1		577
*01	5208 X	4278	-0-	-930	-0-	620 1	3308 3	1 4	349 9	Y	317	1 0	530 1		363
*02	4872 X	4839	-0-	-33	-0-	428 1	4190 3	221 9		Y	201	5 0	254 1		305
03	5208 X	3364	-0-	-1844	-0-	2819 3	545 9			Y	495	2 0	527 1		271

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742															
10	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-				98
11	6300 X	245	-0-	-6055	-0-	245 3				N	-0-				98
12	2666 X	796	-0-	-1870	-0-	792 3	4 9			N	4				102
01	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	44 1	2689 3	388 9		N	353	193 1			262
02	9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	184 1	8095 3	750 9		N	682	376 1			568
*03	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	91 1	5667 3	443 9		N	403	741 1			230

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900															
*08	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	33 1	439 3	2172 4	190 9	Y	173	64 1			205
*09	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	56 1	1209 3	562 4	329 9	Y	299	395 1			109
*10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1 1	34 3	20 4		Y	-0-				109
*11	2430 X	77	-0-	-2353	-0-	1 1	49 3	27 4		Y	-0-				109
*12	2232 N	2206	-0-	-26	-0-	36 1	1622 3	425 4	123 9	Y	112	75 1			146
*01	3100 N	3528	-0-	428	428	62 1	2693 3	498 4	275 9	Y	250	1 0			395
*02	2660 N	2232	-0-	-428	-0-	43 1	1785 3	398 4	6 9	Y	5	3 0	197 1		200
*03	3100 N	5973	-0-	2873	2873	119 1	5223 3	64 4	567 9	Y	515	5 0	665 1		45

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
DONNELL B														
WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245														
CAPACITY														
CNTY: LA SALLE														
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM														
MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * BALANCE														
GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM														
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * BALANCE														
*08	2573 X	2137	-0-	-436	-0-	1831	3	6	4	Y	273	15	0	440 1 127
*09	5820 X	3016	-0-	-2804	-0-	2792	3	8	4	Y	196	3	0	120 1 200
*10	6014 X	2289	-0-	-3725	-0-	1444	3	6	4	Y	763	2	0	733 1 228
*11	4230 X	2386	-0-	-1844	-0-	1899	3	487	9	Y	443	14	0	479 1 178
*12	4371 X	2749	-0-	-1622	-0-	2393	3	356	9	Y	324	37	0	320 1 145
*01	3100 X	1947	-0-	-1153	-0-	1453	3	80	4	Y	376	33	0	407 1 81
*02	2900 X	1143	-0-	-1757	-0-	1047	3	26	4	Y	64	38	0	83 1 24
*03	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2191	3	94	4	Y	483	88	0	238 1 181
LOWE														
WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262														
*08	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	315	1	5091	3	Y	451	168	1	378
*09	12824 X	12824	-0-	-0-	-0-	611	1	11462	3	Y	683	2	0	845 1 214
*10	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	450	1	5394	3	Y	606	2	0	586 1 232
*11	8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	488	1	7977	3	Y	295	307	1	220
*12	11036 X	11036	-0-	-0-	-0-	674	1	9903	3	Y	417	1	0	415 1 221
*01	10900 X	10900	-0-	-0-	-0-	636	1	9814	3	Y	409	8	0	300 1 322
*02	9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	582	1	8844	3	Y	413	17	0	618 1 100
*03	10750 X	10750	-0-	-0-	-0-	660	1	9549	3	Y	492	14	0	374 1 204
LOWE														
WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108														
*08	3100 N	4342	-0-	1242	1242	304	1	3524	3	Y	467	113	1	480
*09	3000 N	7492	-0-	4492	5734	456	1	6703	3	Y	303	4	0	293 1 486
*10	3100 N	2512	-0-	-588	5146	190	1	2098	3	Y	204	2	0	531 1 157
*11	6516 X	1370	-0-	-5146	-0-	128	1	1104	3	Y	125	151	1	131
*12	1860 X	1429	-0-	-431	-0-	23	1	1135	3	Y	246	1	0	184 1 192
*01	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	83	1	1506	3	Y	466	2	0	374 1 282
*02	1740 X	1661	-0-	-79	-0-	216	1	1250	3	Y	177	4	0	187 1 268
03	1860 X	1560	-0-	-300	-0-	114	1	952	3	Y	449	3	0	450 1 264

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY																			
DONNELL A																			
WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537																			
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		
*08	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-		329 1	5178 3	424 4	461 9	Y	419	462 1				243		
*09	8341 X	8341	-0-	-0-	-0-		286 1	7579 3	313 4	163 9	Y	148	198 1				193		
*10	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-		152 1	4659 3	296 4	690 9	Y	627	512 1				308		
*11	5340 X	2770	-0-	-2570	-0-		44 1	2049 3	253 4	424 9	Y	385	364 1				329		
*12	5518 X	3707	-0-	-1811	-0-		59 1	2716 3	287 4	645 9	Y	586	631 1				284		
*01	5518 X	3619	-0-	-1899	-0-		66 1	2881 3	175 4	497 9	Y	452	444 1				292		
*02	5162 X	1775	-0-	-3387	-0-		30 1	1189 3	272 4	284 9	Y	258	354 1				196		
03	5518 X	2236	-0-	-3282	-0-		31 1	1385 3	312 4	508 9	Y	462	123 1				535		
DONNELL A															WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500				
*08	3100 N	3267	-0-	167	167		157 1	2507 3	197 4	406 9	Y	369	284 1				214		
*09	3000 N	7255	-0-	4255	4422		247 1	6496 3	266 4	246 9	Y	224	174 1				264		
*10	3100 N	3358	-0-	258	4680		93 1	2764 3	167 4	334 9	Y	304	419 1				149		
*11	6297 X	1617	-0-	-4680	-0-		27 1	1256 3	168 4	166 9	Y	151	171 1				129		
*12	2976 X	2496	-0-	-480	-0-		41 1	1861 3	201 4	393 9	Y	357	313 1				173		
*01	2976 X	2830	-0-	-146	-0-		54 1	2329 3	146 4	301 9	Y	274	270 1				177		
*02	2784 X	1394	-0-	-1390	-0-		25 1	995 3	219 4	155 9	Y	141	210 1				108		
*03	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-		61 1	2753 3	438 4	385 9	Y	350	67 1				391		
LOWE															WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089				
*08	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-		130 1	1657 3	54 9		Y	49	453 1				100		
*09	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-		315 1	4650 3	64 9		Y	58	3 0	61 1			94		
*10	4433 X	4212	-0-	-221	-0-		299 1	3309 3	604 9		Y	549	3 0	217 1			423		
*11	4290 X	3449	-0-	-841	-0-		293 1	2677 3	479 9		Y	435	1 0	407 1			450		
*12	4433 X	2096	-0-	-2337	-0-		44 1	1502 3	550 9		Y	500	2 0	559 1			389		
*01	4433 X	3148	-0-	-1285	-0-		151 1	2459 3	538 9		Y	489	4 0	579 1			295		
*02	4147 X	3439	-0-	-708	-0-		410 1	2755 3	274 9		Y	249	9 0	195 1			340		
03	4216 X	2479	-0-	-1737	-0-		227 1	1845 3	407 9		Y	370	5 0	489 1			216		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683																
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
*08	3100 X	252	-0-	-2848	-0-	34	3	218	9	Y	198	168	1			238
*09	4530 X	2721	-0-	-1809	-0-	2142	3	579	9	Y	526	1	0	238	1	525
*10	4681 X	748	-0-	-3933	-0-	497	3	251	9	Y	228	272	1			481
*11	1500 X	999	-0-	-501	-0-	999	3			Y	-0-					481
*12	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	4880	3	897	9	Y	815	4	0	677	1	615
*01	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3400	3	252	9	Y	229	4	0	623	1	217
*02	2436 X	1227	-0-	-1209	-0-	1196	3	31	9	Y	28	3	0	144	1	98
03	5580 X	864	-0-	-4716	-0-	642	3	222	9	Y	202	2	0	112	1	186
STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861																
*08	6045 X	4210	-0-	-1835	-0-	3958	3	252	9	Y	229	2	0	551	1	267
*09	6180 X	5098	-0-	-1082	-0-	4359	3	739	9	Y	672	4	0	426	1	509
*10	6386 X	3479	-0-	-2907	-0-	2581	3	898	9	Y	816	3	0	809	1	513
*11	6180 X	2231	-0-	-3949	-0-	2191	3	40	9	Y	36	1	0	528	1	20
*12	5890 X	4542	-0-	-1348	-0-	4082	3	460	9	Y	418	6	0	115	1	317
*01	5270 X	4914	-0-	-356	-0-	4713	3	201	9	Y	183	10	0	309	1	181
*02	4930 X	3432	-0-	-1498	-0-	3415	3	17	9	Y	15	14	0	101	1	81
*03	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5371	3	409	9	Y	372	21	0	218	1	214
FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703																
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	166	7			96
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
*11	3000 N	3708	-0-	708	708	3708	3			Y	-0-					96
*12	3100 N	22191	-0-	19091	19799	22191	3			Y	-0-					96
*01	3100 N	14871	-0-	11771	31570	14863	3	8	9	Y	7					103
*02	45390 X	13820	-0-	-31570	-0-	13820	3			Y	-0-					103
*03	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	3			Y	-0-					103
HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462																
*08	12400 X	9745	-0-	-2655	-0-	565	1	8959	3	N	200	189	1			283
						1	4	220	9							
*09	12750 X	8153	-0-	-4597	-0-	448	1	7085	3	N	563	563	1			283
						1	4	619	9							
*10	13175 X	11810	-0-	-1365	-0-	228	1	11390	3	N	174	174	1			283
						1	4	191	9							
*11	21631 X	21631	-0-	-0-	-0-	450	1	20972	3	N	188	188	1			283
						2	4	207	9							
*12	22649 X	22649	-0-	-0-	-0-	481	1	21956	3	N	191	191	1			283
						2	4	210	9							
*01	19848 X	19848	-0-	-0-	-0-	443	1	19188	3	N	197	6	0	187	1	287
						217	9									
*02	21349 X	21349	-0-	-0-	-0-	506	1	20409	3	N	394	15	0	381	1	285
						1	4	433	9							
*03	20215 X	20215	-0-	-0-	-0-	443	1	19652	3	N	108	4	0	186	1	203
						1	4	119	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
*08	14B2 EXT	3722	-0-	3722	3722	3722	3			Y	-0-	1	1		-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-				-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-				-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-				-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-				-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-				-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-				-0-	
JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859																
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	78	1		109	
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				109	
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				109	
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				109	
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0		108	
*01	14B2 EXT	437	-0-	437	437	9	1	427	3	Y	1	8	0		101	
						1	9									
*02	14B2 EXT	154	-0-	154	591	4	1	143	3	Y	6	1	0		106	
						7	9									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	591					Y	1				107	
WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843																
*08	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2814	3	1	9	N	1	1	0	14	7	156
*09	5040 X	704	-0-	-4336	-0-	495	3	209	9	N	190	190	1			156
*10	5208 X	1274	-0-	-3934	-0-	1067	3	207	9	N	188	188	1			156
*11	5040 X	1674	-0-	-3366	-0-	1673	3	1	9	N	1	1	0			156
*12	5208 X	3348	-0-	-1860	-0-	3152	3	196	9	N	178	3	0	175	1	156
*01	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4447	3	194	9	N	176	3	0			329
*02	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2246	3	36	9	N	33	3	0	186	1	173
*03	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4559	3	322	9	N	293	2	0	168	1	296
DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123																
*08	20429 X	20429	-0-	-0-	-0-	953	1	19475	3	N	-0-					-0-
						1	4									
*09	23498 X	23498	-0-	-0-	-0-	588	1	22908	3	N	-0-					-0-
						2	4									
*10	19344 X	18398	-0-	-946	-0-	358	1	18039	3	N	-0-					-0-
						1	4									
*11	19770 X	16226	-0-	-3544	-0-	344	1	15881	3	N	-0-					-0-
						1	4									
*12	24273 X	17022	-0-	-7251	-0-	365	1	16657	3	N	-0-					-0-
*01	24273 X	17389	-0-	-6884	-0-	392	1	16995	3	N	2	2	0			-0-
						2	9									
*02	22707 X	15693	-0-	-7014	-0-	379	1	15311	3	N	3	3	0			-0-
						3	9									
03	18383 X	14096	-0-	-4287	-0-	310	1	13785	3	N	1	1	0			-0-
						1	9									
CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480																
*08	16616 X	9627	-0-	-6989	-0-	9377	3	250	9	N	227	3	0	188	1	159
*09	17550 X	8613	-0-	-8937	-0-	8525	3	88	9	N	80	80	1			159
*10	18135 X	4610	-0-	-13525	-0-	4609	3	1	9	N	1	1	0			159
*11	14670 X	13210	-0-	-1460	-0-	13093	3	117	9	N	106	7	0	99	1	159
*12	15159 X	12422	-0-	-2737	-0-	12293	3	129	9	N	117	18	0	99	1	159
*01	13755 X	13755	-0-	-0-	-0-	13688	3	67	9	N	61	36	0			184
*02	14925 X	14925	-0-	-0-	-0-	14842	3	83	9	N	75	58	0			201
03	12896 X	12271	-0-	-625	-0-	12182	3	89	9	N	81	37	0	89	1	156

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY DONNELL-MULHOLLAND UNIT															39744 500 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
															WELL #:		1H		RRCID -> 274587		COMPL. DATE 06/24/2013		TOTAL DEPTH 12002		PERF.11959 - 17497	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(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									
*08		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-		180 1	3311 3	N		1538	749 1				1079									
								1692 9																		
*09		4350 X	3092	-0-	-1258	-0-		112 1	1940 3	N		945	945 1				1079									
								1040 9																		
*10		5177 X	4794	-0-	-383	-0-		81 1	3899 3	N		740	740 1				1079									
								814 9																		
*11		9715 X	9715	-0-	-0-	-0-		192 1	8903 3	N		563	563 1				1079									
								1 4	619 9																	
*12		9462 X	9462	-0-	-0-	-0-		202 1	9259 3	N		-0-					1079									
								1 4																		
*01		8965 X	8965	-0-	-0-	-0-		187 1	8045 3	N		666	1 0	952 1			792									
								733 9																		
*02		7557 X	7557	-0-	-0-	-0-		173 1	6951 3	N		394	3 0	572 1			611									
								433 9																		
*03		8579 X	8579	-0-	-0-	-0-		172 1	7631 3	N		705	6 0	947 1			363									
								776 9																		

DONNELL B															WELL #:		6H		RRCID -> 274677		COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH 11837		PERF.11836 - 17950	
*08		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-		2465 3	3 4	Y		545	18 0	300 1			258									
								600 9																		
*09		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-		3290 3	4 4	Y		175	3 0	245 1			185									
								193 9																		
*10		2063 X	2063	-0-	-0-	-0-		1484 3	3 4	Y		524	2 0	550 1			157									
								576 9																		
*11		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-		2784 3	567 9	Y		515	17 0	448 1			207									
*12		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-		2424 3	557 9	Y		506	32 0	441 1			240									
*01		2335 X	2335	-0-	-0-	-0-		1804 3	61 4	Y		427	39 0	536 1			92									
								470 9																		
*02		1620 X	1620	-0-	-0-	-0-		1328 3	18 4	Y		249	48 0	105 1			188									
								274 9																		
*03		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-		1724 3	27 4	Y		698	70 0	528 1			288									
								768 9																		

NICHOLS MCTEE UNIT 1															WELL #:		3H		RRCID -> 274702		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 12579		PERF.12580 - 17337	
*08		4774 X	2199	-0-	-2575	-0-		134 1	2062 3	N		3	185 1				312									
								3 9																		
*09		4620 X	1100	-0-	-3520	-0-		68 1	1032 3	N		-0-					312									
*10		4774 X	1189	-0-	-3585	-0-		23 1	1152 3	N		-0-					312									
								14 4																		
*11		4620 X	2788	-0-	-1832	-0-		58 1	2711 3	N		-0-					312									
								19 4																		
*12		4774 X	3637	-0-	-1137	-0-		78 1	3533 3	N		-0-					312									
								26 4																		
*01		2387 X	447	-0-	-1940	-0-		8 1	363 3	N		66	191 1				187									
								3 4	73 9																	
*02		8943 X	8943	-0-	-0-	-0-		207 1	8547 3	N		131	11 0				307									
								45 4	144 9																	
*03		7199 X	7199	-0-	-0-	-0-		155 1	6859 3	N		125	8 0				424									
								47 4	138 9																	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408										
JC MARTIN				WELL #: 19H		RRCID -> 276440		COMPL. DATE 03/13/2015		TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735				
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
*08	23343 X	19051	-0-	-4292	-0-	990 1	17451 3	Y	554	1	0	356	1	197
						1 4	609 9							
*09	22920 X	22920	-0-	-0-	-0-	690 1	21925 3	Y	276	276	1			197
						1 4	304 9							
*10	21142 X	19107	-0-	-2035	-0-	479 1	18129 3	Y	453	1	0	456	1	193
						1 4	498 9							
*11	33649 X	33649	-0-	-0-	-0-	803 1	32264 3	Y	527	6	0	517	1	197
						2 4	580 9							
*12	39323 X	39323	-0-	-0-	-0-	897 1	38058 3	Y	334	12	0	322	1	197
						1 4	367 9							
*01	38570 X	38570	-0-	-0-	-0-	859 1	37202 3	Y	462	38	0	542	1	79
						1 4	508 9							
*02	33724 X	33724	-0-	-0-	-0-	812 1	32392 3	Y	472	77	0	370	1	104
						1 4	519 9							
03	35929 X	23432	-0-	-12497	-0-	513 1	22658 3	Y	237	39	0	189	1	113
						261 9								

JC MARTIN				WELL #: 12H		RRCID -> 276450		COMPL. DATE 02/24/2015		TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421				
*08	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	387 1	5891 3	Y	90	1	0	48	1	41
						99 9								
*09	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	278 1	6899 3	Y	49	49	1			41
						54 9								
*10	5394 X	5056	-0-	-338	-0-	183 1	4808 3	Y	59	38	1			62
						65 9								
*11	9451 X	9451	-0-	-0-	-0-	285 1	9084 3	Y	74	2	0	93	1	41
						1 4	81 9							
*12	12013 X	12013	-0-	-0-	-0-	290 1	11672 3	Y	45	7	0	38	1	41
						1 4	50 9							
*01	11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	266 1	11449 3	Y	74	9	0	88	1	18
						81 9								
*02	15401 X	15401	-0-	-0-	-0-	366 1	14905 3	Y	118	36	0	76	1	24
						130 9								
*03	14676 X	14676	-0-	-0-	-0-	323 1	14258 3	Y	86	14	0	58	1	38
						95 9								

JC MARTIN				WELL #: 18H		RRCID -> 276452		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800				
*08	20980 X	20492	-0-	-488	-0-	1061 1	18711 3	Y	654	3	0	419	1	232
						1 4	719 9							
*09	24607 X	24607	-0-	-0-	-0-	739 1	23509 3	Y	325	325	1			232
						1 4	358 9							
*10	20534 X	20534	-0-	-0-	-0-	513 1	19439 3	Y	528	2	0	533	1	225
						1 4	581 9							
*11	36140 X	36140	-0-	-0-	-0-	861 1	34595 3	Y	620	7	0	606	1	232
						2 4	682 9							
*12	42201 X	42201	-0-	-0-	-0-	962 1	40807 3	Y	392	13	0	379	1	232
						1 4	431 9							
*01	41405 X	41405	-0-	-0-	-0-	921 1	39889 3	Y	540	41	0	638	1	93
						1 4	594 9							
*02	36207 X	36207	-0-	-0-	-0-	871 1	34732 3	Y	548	83	0	436	1	122
						1 4	603 9							
*03	25148 X	25148	-0-	-0-	-0-	550 1	24295 3	Y	275	42	0	222	1	133
						303 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY JC MARTIN														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 085408														
WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028														
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
*08	16968 X	16968	-0-	-0-	-0-	879 1	15498 3	590 9	Y	536	345 1			191
*09	20379 X	20379	-0-	-0-	-0-	612 1	19471 3	295 9	Y	268	268 1			191
*10	17011 X	17011	-0-	-0-	-0-	425 1	16100 3	485 9	Y	441	1 0	443 1		188
*11	29930 X	29930	-0-	-0-	-0-	713 1	28653 3	562 9	Y	511	6 0	502 1		191
*12	34951 X	34951	-0-	-0-	-0-	797 1	33798 3	355 9	Y	323	11 0	312 1		191
*01	34292 X	34292	-0-	-0-	-0-	763 1	33038 3	490 9	Y	445	34 0	526 1		76
*02	29987 X	29987	-0-	-0-	-0-	721 1	28767 3	498 9	Y	453	69 0	359 1		101
*03	20827 X	20827	-0-	-0-	-0-	456 1	20122 3	249 9	Y	226	34 0	183 1		110
BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362														
*08	24583 X	18421	-0-	-6162	-0-	18411 3	10 9	9	N	9	9 0	231 7		162
*09	23790 X	13371	-0-	-10419	-0-	12766 3	605 9	550	N	550	12 0	538 1		162
*10	23064 X	8610	-0-	-14454	-0-	8599 3	11 9	10	N	10	10 0			162
*11	21240 X	15609	-0-	-5631	-0-	15409 3	200 9	182	N	182	10 0	172 1		162
*12	18517 X	18517	-0-	-0-	-0-	18486 3	31 9	28	N	28	28 0			162
*01	18414 X	17994	-0-	-420	-0-	17622 3	372 9	338	N	338	37 0	371 1		92
*02	16444 X	16444	-0-	-0-	-0-	16178 3	266 9	242	N	242	64 0			270
03	17701 X	16404	-0-	-1297	-0-	15675 3	729 9	663	N	663	59 0	689 1		185
BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705														
*08	25699 X	11494	-0-	-14205	-0-	11244 3	250 9	227	N	227	8 0	559 1		130
*09	24870 X	16533	-0-	-8337	-0-	16271 3	262 9	238	N	238	15 0	223 1		130
*10	23870 X	9577	-0-	-14293	-0-	9364 3	213 9	194	N	194	11 0	183 1		130
*11	22260 X	18297	-0-	-3963	-0-	18075 3	222 9	202	N	202	14 0	188 1		130
*12	22413 X	19480	-0-	-2933	-0-	19235 3	245 9	223	N	223	35 0	191 1		127
*01	20820 X	20820	-0-	-0-	-0-	20597 3	223 9	203	N	203	50 0	185 1		95
*02	20146 X	20146	-0-	-0-	-0-	19673 3	473 9	430	N	430	88 0			437
03	18631 X	18373	-0-	-258	-0-	18043 3	330 9	300	N	300	80 0	372 1		285
JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534														
*08	34193 X	9084	-0-	-25109	-0-	487 1	8594 3	2 9	Y	2	2 0			-0-
*09	33090 X	11138	-0-	-21952	-0-	340 1	10797 3		Y	-0-				-0-
*10	31062 X	9205	-0-	-21857	-0-	236 1	8928 3	41 9	Y	37	1 0	21 1		15
*11	25350 X	16289	-0-	-9061	-0-	396 1	15889 3	3 9	Y	3	3 0	15 1		-0-
*12	26195 X	19191	-0-	-7004	-0-	442 1	18742 3	7 9	Y	6	6 0			-0-
*01	18764 X	18764	-0-	-0-	-0-	423 1	18320 3	21 9	Y	19	19 0			-0-
*02	16394 X	16394	-0-	-0-	-0-	400 1	15952 3	42 9	Y	38	38 0			-0-
03	18414 X	11432	-0-	-6982	-0-	253 1	11158 3	21 9	Y	19	19 0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
JC MARTIN														
WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174														
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
*08	23649 X	23649	-0-	-0-	-0-	1436	1	21847	3	Y	332	2	0	152
						1	4	365	9					
*09	26816 X	26816	-0-	-0-	-0-	1032	1	25586	3	Y	179	179	1	152
						1	4	197	9					
*10	18666 X	18666	-0-	-0-	-0-	678	1	17832	3	Y	141	2	0	152
						1	4	155	9					
*11	35046 X	35046	-0-	-0-	-0-	1056	1	33689	3	Y	272	8	0	152
						2	4	299	9					
*12	44542 X	44542	-0-	-0-	-0-	1074	1	43285	3	Y	164	25	0	152
						3	4	180	9					
*01	43742 X	43742	-0-	-0-	-0-	985	1	42459	3	Y	270	33	0	64
						1	4	297	9					
*02	57114 X	57114	-0-	-0-	-0-	1359	1	55275	3	Y	435	132	0	87
						1	4	479	9					
*03	54426 X	54426	-0-	-0-	-0-	1197	1	52878	3	Y	318	50	0	142
						1	4	350	9					
JC MARTIN														
WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158														
*08	17701 X	16273	-0-	-1428	-0-	845	1	14904	3	Y	475	1	0	169
						1	4	523	9					
*09	19576 X	19576	-0-	-0-	-0-	589	1	18725	3	Y	237	237	1	169
						1	4	261	9					
*10	16326 X	16326	-0-	-0-	-0-	409	1	15483	3	Y	394	1	0	168
						1	4	433	9					
*11	28740 X	28740	-0-	-0-	-0-	686	1	27556	3	Y	451	5	0	169
						2	4	496	9					
*12	33586 X	33586	-0-	-0-	-0-	766	1	32504	3	Y	286	10	0	169
						1	4	315	9					
*01	32943 X	32943	-0-	-0-	-0-	734	1	31772	3	Y	396	33	0	67
						1	4	436	9					
*02	28806 X	28806	-0-	-0-	-0-	694	1	27665	3	Y	405	66	0	89
						1	4	446	9					
03	22723 X	20012	-0-	-2711	-0-	438	1	19351	3	Y	203	33	0	97
						223	9							
STS B														
WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427														
*08	465 X	14	-0-	-451	-0-	1	1	7	3	Y	5	278	1	5
						6	9							
*09	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	113	1	1323	3	Y	97	5	1	97
						17	4	107	9					
*10	1209 X	234	-0-	-975	-0-	26	1	193	3	Y	-0-	97	1	-0-
						15	4							
*11	660 X	307	-0-	-353	-0-	55	1	238	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
*12	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	320	1	3605	3	Y	287	97	1	190
						316	9							
*01	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	526	1	4955	3	Y	22	1	0	103
						26	4	24	9					
*02	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	273	1	4758	3	Y	94	4	0	41
						26	4	103	9					
*03	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	291	1	6806	3	Y	166	3	0	63
						31	4	183	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY FORREST WHEELER														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 085408														
WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026														
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
*08	6975 X	2752	-0-	-4223	-0-	51 18 9	2683 3	Y	16	122 1				8
*09	6750 X	3438	-0-	-3312	-0-	20 54 9	3364 3	Y	49	2 0	10 1			45
*10	6696 X	1320	-0-	-5376	-0-	8 45 9	1267 3	Y	41	1 0	30 1			55
*11	6180 X	928	-0-	-5252	-0-	1 2 9	925 3	Y	2	38 1				19
*12	6231 X	4539	-0-	-1692	-0-	15 41 9	4483 3	Y	37	5 0	9 1			42
*01	6231 X	2678	-0-	-3553	-0-	7 11 9	2660 3	Y	10	4 0	43 1			5
*02	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	15 64 9	4026 3	Y	58	13 0	21 1			29
*03	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	36 362 9	3958 3	Y	329	12 0	236 1			110
FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014														
*08	7936 X	5240	-0-	-2696	-0-	147 460 9	4633 3	Y	418	4 0	270 1			207
*09	7680 X	4610	-0-	-3070	-0-	48 65 9	4497 3	Y	59	3 0	210 1			53
*10	7874 X	3369	-0-	-4505	-0-	17 1188 9	2164 3	Y	1080	638 0	36 1			459
*11	6990 X	3386	-0-	-3604	-0-	24 815 9	2547 3	Y	741	410 0	314 1			476
*12	7099 X	5465	-0-	-1634	-0-	28 998 9	4439 3	Y	907	453 0	219 1			711
*01	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	7 1044 9	4087 3	Y	949	653 0	737 1			270
*02	8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	16 1354 9	6791 3	Y	1231	559 0	503 1			439
*03	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	48 1587 9	5040 3	Y	1443	717 0	913 1			252
STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120														
*08	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	611 188 4	5008 3	Y	507	4 0	284 1			497
*09	9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	756 176 4	7247 3	Y	784	467 1				814
*10	10923 X	10923	-0-	-0-	-0-	300 71 4	2101 3	Y	7683	6605 0	981 1			911
*11	8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	65 26 4	107 3	Y	7938	7379 0	510 1			960
*12	17021 X	17021	-0-	-0-	-0-	611 8954 9	7456 3	Y	8140	7007 0	1342 1			751
*01	16384 X	16384	-0-	-0-	-0-	837 42 4	7617 3	Y	7171	6916 0	428 1			578
*02	15277 X	15277	-0-	-0-	-0-	446 44 4	7110 3	Y	6979	6043 0	1087 1			427
*03	15961 X	15961	-0-	-0-	-0-	362 41 4	8913 3	Y	6041	4970 0	1083 1			415

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
DONNELL A														
WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952														
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
*08	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	1108 1384	1 9	5122	3	Y	1258	1 0	1255 1	420
*09	10345 X	10345	-0-	-0-	-0-	998 1	1 4	7709	3	Y	1488	3 0	1485 1	420
*10	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	972 1626	1 9	5121	3	Y	1478	3 0	1475 1	420
*11	11378 X	11378	-0-	-0-	-0-	1126 1	1 4	8583	3	Y	1516	3 0	1513 1	420
*12	10695 X	8387	-0-	-2308	-0-	999 1	1 4	6269	3	Y	1016	5 0	1057 1	374
*01	11584 X	11584	-0-	-0-	-0-	1252 2412	1 9	7920	3	Y	2193	4 0	1441 1	1122
*02	10469 X	5571	-0-	-4898	-0-	794 407	1 9	4370	3	Y	370	5 0	1313 1	174
03	11191 X	7492	-0-	-3699	-0-	821 1507	1 9	5164	3	Y	1370	4 0	895 1	645
STS B														
WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449														
*08	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	440 130	1 4	3613	3	Y	505	2 0	562 1	497
*09	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	624 132	1 4	5848	3	Y	57	467 1		87
*10	4309 X	2282	-0-	-2027	-0-	356 118	1 4	1695	3	Y	103	103 1		87
*11	4170 X	3155	-0-	-1015	-0-	439 75	1 4	2641	3	Y	-0-	49 1		38
*12	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	446 96	1 9	5445	3	Y	87	68 1		57
*01	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	690 34	1 4	6442	3	Y	15	1 0	33 1	38
*02	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	387 41	1 4	6009	3	Y	73	5 0	75 1	31
*03	9256 X	9256	-0-	-0-	-0-	370 39	1 4	8730	3	Y	106	3 0	94 1	40
DONNELL A														
WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746														
*08	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	885 1	1 9	4089	3	Y	1	1 0	252 1	-0-
*09	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	797 1	1 4	6154	3	Y	3	3 0		-0-
*10	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	776 2	1 9	4088	3	Y	2	2 0		-0-
*11	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	899 1	1 4	6852	3	Y	2	2 0		-0-
*12	7192 X	5945	-0-	-1247	-0-	798 142	1 9	5005	3	Y	129	4 0	79 1	46
*01	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	999 3	1 9	6322	3	Y	3	3 0	46 1	-0-
*02	7105 X	4161	-0-	-2944	-0-	634 39	1 9	3488	3	Y	35	4 0	16 1	15
03	7595 X	4781	-0-	-2814	-0-	656 3	1 9	4122	3	Y	3	3 0	15 1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408														
JC MARTIN				WELL #: 11H		RRCID -> 276761		COMPL. DATE 02/14/2015		TOTAL DEPTH 10475		PERF.10806 - 15170						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	16325 X	16325	-0-	-0-	-0-			952 1	14485 3	1 4	887 9	Y	806	1 0	434 1		371	
*09	18131 X	18131	-0-	-0-	-0-			684 1	16964 3	1 4	482 9	Y	438	438 1			371	
*10	14105 X	12601	-0-	-1504	-0-			449 1	11823 3	1 4	328 9	Y	298	1 0	339 1		329	
*11	23752 X	23752	-0-	-0-	-0-			700 1	22336 3	1 4	715 9	Y	650	5 0	603 1		371	
*12	29803 X	29803	-0-	-0-	-0-			712 1	28698 3	2 4	391 9	Y	355	16 0	339 1		371	
*01	29465 X	29465	-0-	-0-	-0-			653 1	28150 3	662 9		Y	602	22 0	794 1		157	
*02	38458 X	38458	-0-	-0-	-0-			901 1	36647 3	901 1	909 9	Y	826	87 0	684 1		212	
*03	36610 X	36610	-0-	-0-	-0-			794 1	35058 3	1 4	757 9	Y	688	33 0	521 1		346	
FORREST WHEELER				WELL #: 14H		RRCID -> 276849		COMPL. DATE 03/02/2015		TOTAL DEPTH 12174		PERF.12148 - 17042						
*08	8122 X	2578	-0-	-5544	-0-			57 1	2156 3	365 9		Y	332	834 1			166	
*09	7860 X	2206	-0-	-5654	-0-			22 1	2077 3	107 9		Y	97	1 0	171 1		91	
*10	8122 X	2241	-0-	-5881	-0-			9 1	1299 3	933 9		Y	848	1 0	61 1		877	
*11	6480 X	1158	-0-	-5322	-0-			29 1	723 3	406 9		Y	369	600 1			646	
*12	6696 X	5183	-0-	-1513	-0-			20 1	4926 3	237 9		Y	215	5 0	297 1		559	
*01	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-			7 1	2915 3	14 9		Y	13	5 0	559 1		8	
*02	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-			9 1	2375 3	109 9		Y	99	8 0	40 1		59	
03	4960 X	3382	-0-	-1578	-0-			16 1	3184 3	182 9		Y	165	9 0	161 1		54	
JC MARTIN				WELL #: 14H		RRCID -> 276990		COMPL. DATE 02/28/2015		TOTAL DEPTH 11031		PERF.10883 - 18022						
*08	18941 X	18941	-0-	-0-	-0-			1162 1	17687 3	1 4	91 9	Y	83	2 0	44 1		37	
*09	21598 X	21598	-0-	-0-	-0-			835 1	20714 3	1 4	48 9	Y	44	44 1			37	
*10	15049 X	15049	-0-	-0-	-0-			549 1	14436 3	1 4	63 9	Y	57	1 0	34 1		59	
*11	28209 X	28209	-0-	-0-	-0-			855 1	27274 3	2 4	78 9	Y	71	6 0	87 1		37	
*12	35974 X	35974	-0-	-0-	-0-			869 1	35043 3	3 4	59 9	Y	54	20 0	34 1		37	
*01	35266 X	35266	-0-	-0-	-0-			797 1	34374 3	95 9		Y	86	27 0	80 1		16	
*02	46049 X	46049	-0-	-0-	-0-			1100 1	44749 3	1 4	199 9	Y	181	107 0	69 1		21	
*03	43896 X	43896	-0-	-0-	-0-			969 1	42808 3	1 4	118 9	Y	107	41 0	52 1		35	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS														
WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
*08	11470 X	7864	-0-	-3606	-0-		445 1	7341 3	Y	71	5 0	320 1		58
							78 9							
*09	11100 X	8455	-0-	-2645	-0-		335 1	8036 3	Y	75	8 0	67 1		58
							1 4	83 9						
*10	14630 X	14630	-0-	-0-	-0-		486 1	13888 3	Y	232	11 0	214 1		65
							1 4	255 9						
*11	11369 X	11369	-0-	-0-	-0-		379 1	10862 3	Y	115	5 0	117 1		58
							1 4	127 9						
*12	11969 X	11969	-0-	-0-	-0-		389 1	11320 3	Y	235	8 0	226 1		59
							1 4	259 9						
*01	14570 X	10702	-0-	-3868	-0-		370 1	10123 3	Y	190	11 0	158 1		80
							209 9							
*02	13630 X	10738	-0-	-2892	-0-		362 1	10167 3	Y	190	23 0	136 1		111
							209 9							
03	14601 X	10333	-0-	-4268	-0-		222 1	9999 3	Y	102	17 0	115 1		81
							112 9							
STS														
WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024														
*08	9579 X	6655	-0-	-2924	-0-		378 1	6227 3	Y	45	3 0	198 1		36
							50 9							
*09	9270 X	7155	-0-	-2115	-0-		285 1	6816 3	Y	49	7 0	42 1		36
							54 9							
*10	12377 X	12377	-0-	-0-	-0-		412 1	11781 3	Y	166	10 0	146 1		46
							1 4	183 9						
*11	9618 X	9618	-0-	-0-	-0-		322 1	9214 3	Y	74	5 0	79 1		36
							1 4	81 9						
*12	10099 X	10099	-0-	-0-	-0-		330 1	9602 3	Y	151	7 0	143 1		37
							1 4	166 9						
*01	12307 X	9035	-0-	-3272	-0-		314 1	8587 3	Y	122	9 0	100 1		50
							134 9							
*02	11513 X	9070	-0-	-2443	-0-		307 1	8625 3	Y	125	19 0	86 1		70
							138 9							
03	12369 X	8765	-0-	-3604	-0-		188 1	8482 3	Y	86	14 0	73 1		69
							95 9							
STS														
WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114														
*08	29580 X	29580	-0-	-0-	-0-		1667 1	27493 3	Y	381	12 0	363 1		326
							1 4	419 9						
*09	31798 X	31798	-0-	-0-	-0-		1256 1	30092 3	Y	407	31 0	376 1		326
							2 4	448 9						
*10	55012 X	55012	-0-	-0-	-0-		1821 1	52009 3	Y	1071	42 0	1051 1		304
							4 4	1178 9						
*11	42805 X	42805	-0-	-0-	-0-		1421 1	40677 3	Y	637	20 0	595 1		326
							6 4	701 9						
*12	45254 X	45254	-0-	-0-	-0-		1458 1	42390 3	Y	1274	31 0	1245 1		324
							5 4	1401 9						
*01	40424 X	40424	-0-	-0-	-0-		1385 1	37910 3	Y	1026	41 0	870 1		439
							1129 9							
*02	40534 X	40534	-0-	-0-	-0-		1354 1	38075 3	Y	1004	84 0	747 1		612
							1 4	1104 9						
*03	38617 X	38617	-0-	-0-	-0-		832 1	37443 3	Y	309	63 0	623 1		235
							2 4	340 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408												
STS				WELL #: 38H		RRCID -> 277393		COMPL. DATE 09/01/2015		TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945						
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	
*08	21669 X	13849	-0-	-7820	-0-	786	1	12961	3	Y	92	9	0	427	1	73
						1	4	101	9							
*09	20970 X	14891	-0-	-6079	-0-	592	1	14189	3	Y	99	15	0	84	1	73
						1	4	109	9							
*10	25696 X	25696	-0-	-0-	-0-	859	1	24523	3	Y	284	20	0	259	1	78
						2	4	312	9							
*11	20015 X	20015	-0-	-0-	-0-	670	1	19179	3	Y	148	10	0	143	1	73
						3	4	163	9							
*12	21001 X	21001	-0-	-0-	-0-	687	1	19987	3	Y	295	14	0	281	1	73
						2	4	325	9							
*01	25637 X	18793	-0-	-6844	-0-	653	1	17875	3	Y	241	19	0	196	1	99
						265	9									
*02	23983 X	18863	-0-	-5120	-0-	638	1	17953	3	Y	247	40	0	168	1	138
						272	9									
03	25668 X	18183	-0-	-7485	-0-	392	1	17655	3	Y	123	30	0	142	1	89
						1	4	135	9							

BROWN-TRUSTS				WELL #: 33H		RRCID -> 277881		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327						
*08	31438 X	31438	-0-	-0-	-0-	1450	1	29045	3	Y	855	11	0	749	1	177
						2	4	941	9							
*09	30256 X	30256	-0-	-0-	-0-	1012	1	28209	3	Y	939	43	0	899	1	174
						2	4	1033	9							
*10	40530 X	40530	-0-	-0-	-0-	1478	1	38227	3	Y	746	63	0	680	1	177
						4	4	821	9							
*11	30480 X	20320	-0-	-10160	-0-	586	1	18908	3	Y	750	21	0	729	1	177
						1	4	825	9							
*12	31310 X	23341	-0-	-7969	-0-	662	1	21246	3	Y	1302	49	0	1253	1	177
						1	4	1432	9							
*01	40424 X	20587	-0-	-19837	-0-	634	1	18866	3	Y	988	57	0	944	1	164
						1087	9									
*02	37816 X	19491	-0-	-18325	-0-	593	1	17413	3	Y	1350	98	0	1122	1	294
						1485	9									
03	40424 X	15950	-0-	-24474	-0-	465	1	14557	3	Y	844	82	0	684	1	372
						928	9									

BROWN-TRUSTS				WELL #: 31H		RRCID -> 277882		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299						
*08	31010 X	31010	-0-	-0-	-0-	1425	1	28537	3	Y	951	10	0	835	1	197
						2	4	1046	9							
*09	29856 X	29856	-0-	-0-	-0-	995	1	27716	3	Y	1039	42	0	1000	1	194
						2	4	1143	9							
*10	39921 X	39921	-0-	-0-	-0-	1453	1	37559	3	Y	823	62	0	758	1	197
						4	4	905	9							
*11	30060 X	20071	-0-	-9989	-0-	576	1	18577	3	Y	834	21	0	813	1	197
						1	4	917	9							
*12	30876 X	23117	-0-	-7759	-0-	650	1	20875	3	Y	1446	48	0	1398	1	197
						1	4	1591	9							
*01	34906 X	20365	-0-	-14541	-0-	623	1	18537	3	Y	1095	56	0	1053	1	183
						1205	9									
*02	32654 X	19332	-0-	-13322	-0-	582	1	17109	3	Y	1492	96	0	1251	1	328
						1641	9									
03	34906 X	15783	-0-	-19123	-0-	457	1	14303	3	Y	930	80	0	763	1	415
						1023	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
BROWN-TRUSTS														
WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*08	36134 X	36134	-0-	-0-	-0-	1661	1	33258	3	Y	1103	12	0	228
						2	4	1213	9					
*09	34784 X	34784	-0-	-0-	-0-	1159	1	32300	3	Y	1202	49	0	224
						3	4	1322	9					
*10	46519 X	46519	-0-	-0-	-0-	1693	1	43771	3	Y	955	72	0	228
						4	4	1051	9					
*11	35040 X	23387	-0-	-11653	-0-	671	1	21650	3	Y	967	24	0	228
						2	4	1064	9					
*12	35991 X	26933	-0-	-9058	-0-	758	1	24328	3	Y	1678	56	0	228
						1	4	1846	9					
*01	42780 X	23726	-0-	-19054	-0-	726	1	21603	3	Y	1270	65	0	212
						1397	9							
*02	40020 X	22525	-0-	-17495	-0-	679	1	19939	3	Y	1733	112	0	381
						1	4	1906	9					
03	42780 X	18389	-0-	-24391	-0-	533	1	16668	3	Y	1080	94	0	481
						1188	9							
BROWN-TRUSTS														
WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785														
*08	27531 X	27531	-0-	-0-	-0-	1294	1	25920	3	Y	287	9	0	58
						1	4	316	9					
*09	26469 X	26469	-0-	-0-	-0-	903	1	25175	3	Y	354	38	0	61
						2	4	389	9					
*10	DLQ G-10	35746	-0-	35746	35746	1319	1	34115	3	Y	281	56	0	58
						3	4	309	9					
*11	DLQ G-10	17683	-0-	17683	53429	523	1	16874	3	Y	259	19	0	58
						1	4	285	9					
*12	DLQ G-10	20056	-0-	20056	73485	591	1	18961	3	Y	457	44	0	58
						1	4	503	9					
*01	91282 X	17797	-0-	-73485	-0-	566	1	16837	3	Y	358	51	0	54
						394	9							
*02	28884 X	16618	-0-	-12266	-0-	529	1	15540	3	Y	499	87	0	97
						549	9							
03	30876 X	13761	-0-	-17115	-0-	415	1	12991	3	Y	323	73	0	122
						355	9							
BROWN-TRUSTS														
WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928														
*08	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	346	1	6925	3	Y	92	2	0	19
						101	9							
*09	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	241	1	6724	3	Y	133	10	0	24
						1	4	146	9					
*10	DLQ G-10	9562	-0-	9562	9562	352	1	9112	3	Y	88	15	0	19
						1	4	97	9					
*11	DLQ G-10	4738	-0-	4738	14300	140	1	4507	3	Y	83	5	0	19
						91	9							
*12	DLQ G-10	5384	-0-	5384	19684	158	1	5065	3	Y	146	12	0	19
						161	9							
*01	24457 X	4773	-0-	-19684	-0-	151	1	4497	3	Y	114	14	0	18
						125	9							
*02	7714 X	4464	-0-	-3250	-0-	141	1	4151	3	Y	156	23	0	31
						172	9							
03	8246 X	3692	-0-	-4554	-0-	111	1	3470	3	Y	101	19	0	40
						111	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY BROWN-TRUSTS														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 085408														
WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924														
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	* C M	EOM BALANCE	
*08	16690 X	16690	-0-	-0-	-0-	770 1	15424 3	Y	450	6 0	394 1		93	
						1 4	495 9							
*09	16079 X	16079	-0-	-0-	-0-	538 1	14979 3	Y	510	23 0	485 1		95	
						1 4	561 9							
*10	DLQ G-10	21517	-0-	21517	21517	785 1	20299 3	Y	392	33 0	361 1		93	
						2 4	431 9							
*11	DLQ G-10	10785	-0-	10785	32302	311 1	10040 3	Y	394	11 0	383 1		93	
						1 4	433 9							
*12	DLQ G-10	12387	-0-	12387	44689	351 1	11282 3	Y	685	26 0	659 1		93	
						754 9								
*01	55615 X	10926	-0-	-44689	-0-	337 1	10018 3	Y	519	30 0	496 1		86	
						571 9								
*02	17197 X	10344	-0-	-6853	-0-	315 1	9247 3	Y	711	52 0	590 1		155	
						782 9								
03	18383 X	8465	-0-	-9918	-0-	247 1	7730 3	Y	444	43 0	360 1		196	
						488 9								
STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305														
*08	63643 X	43824	-0-	-19819	-0-	1693 1	41613 3	Y	471	141 0	469 1		86	
						518 9								
*09	60810 X	50504	-0-	-10306	-0-	1329 1	48757 3	Y	377	181 0	178 1		104	
						3 4	415 9							
*10	62837 X	34939	-0-	-27898	-0-	651 1	34140 3	Y	134	153 0			85	
						1 4	147 9							
*11	66519 X	66519	-0-	-0-	-0-	1724 1	64551 3	Y	218	150 0	54 1		99	
						4 4	240 9							
*12	51987 X	49613	-0-	-2374	-0-	1240 1	48094 3	Y	250	262 0			87	
						4 4	275 9							
*01	51987 X	44186	-0-	-7801	-0-	995 1	42883 3	Y	279	276 0	54 1		36	
						1 4	307 9							
*02	60813 X	44701	-0-	-16112	-0-	1117 1	42930 3	Y	594	470 0	48 1		112	
						1 4	653 9							
03	65007 X	43313	-0-	-21694	-0-	1006 1	41741 3	Y	514	482 0			144	
						1 4	565 9							
STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949														
*08	67456 X	61099	-0-	-6357	-0-	2350 1	57559 3	Y	1081	342 0	771 1		193	
						1 4	1189 9							
*09	67067 X	67067	-0-	-0-	-0-	1743 1	64739 3	Y	528	240 0	328 1		153	
						4 4	581 9							
*10	67270 X	46904	-0-	-20366	-0-	797 1	45921 3	Y	168	215 0			106	
						1 4	185 9							
*11	59010 X	55782	-0-	-3228	-0-	1449 1	54106 3	Y	204	130 0	68 1		112	
						3 4	224 9							
*12	69037 X	65929	-0-	-3108	-0-	1644 1	63917 3	Y	331	328 0			115	
						4 4	364 9							
*01	69037 X	61179	-0-	-7858	-0-	1374 1	59373 3	Y	392	381 0	72 1		54	
						1 4	431 9							
*02	64583 X	64359	-0-	-224	-0-	1606 1	61763 3	Y	898	676 0	76 1		200	
						2 4	988 9							
03	62961 X	49842	-0-	-13119	-0-	1138 1	47872 3	Y	755	743 0			212	
						1 4	831 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS														
WELL #: 36H RRCID -> 282871 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11274 - 16284														
CNTY: LA SALLE														
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
*08	54529 X	44818	-0-	-9711	-0-	1709	1	43006	3	Y	93	28	0	17
						1	4	102	9					
*09	51870 X	46482	-0-	-5388	-0-	1189	1	45025	3	Y	242	167	0	40
						2	4	266	9					
*10	DLQ G-10	45095	-0-	45095	45095	965	1	43944	3	Y	167	101	0	106
						2	4	184	9					
*11	DLQ G-10	49035	-0-	49035	94130	1279	1	47574	3	Y	164	115	0	87
						2	4	180	9					
*12	DLQ G-10	53749	-0-	53749	147879	1290	1	52160	3	Y	270	263	0	94
						2	4	297	9					
*01	202052 X	54173	-0-	-147879	-0-	1216	1	52582	3	Y	340	335	0	40
						1	4	374	9					
*02	49534 X	49534	-0-	-0-	-0-	1232	1	47620	3	Y	619	523	0	87
						1	4	681	9					
03	49104 X	42257	-0-	-6847	-0-	979	1	40914	3	Y	330	324	0	93
						1	4	363	9					
STS B WELL #: 51H RRCID -> 283956 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11106 - 16868														
*08	36056 X	36056	-0-	-0-	-0-	2357	1	29679	3	Y	3653	33	0	409
						2	4	4018	9					
*09	13969 X	13969	-0-	-0-	-0-	667	1	11930	3	Y	1246	30	0	134
						1	4	1371	9					
*10	24180 X	24180	-0-	-0-	-0-	1293	1	21058	3	Y	1662	53	0	158
						1	4	1828	9					
*11	34216 X	34216	-0-	-0-	-0-	1585	1	31159	3	Y	1336	43	0	162
						2	4	1470	9					
*12	40495 X	40495	-0-	-0-	-0-	1851	1	37310	3	Y	1211	110	0	145
						2	4	1332	9					
*01	39167 X	39167	-0-	-0-	-0-	1798	1	36192	3	Y	1069	162	0	133
						1	4	1176	9					
*02	30708 X	30708	-0-	-0-	-0-	1511	1	28088	3	Y	1007	228	0	92
						1	4	1108	9					
*03	42754 X	42754	-0-	-0-	-0-	1944	1	39760	3	Y	954	330	0	56
						1	4	1049	9					
STS B WELL #: 49H RRCID -> 284165 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.11160 - 16747														
*08	17040 X	17040	-0-	-0-	-0-	1046	1	15797	3	Y	179	17	0	18
						197	9							
*09	33328 X	33328	-0-	-0-	-0-	1655	1	29575	3	Y	1905	74	0	202
						2	4	2096	9					
*10	44231 X	44231	-0-	-0-	-0-	2338	1	38741	3	Y	2864	99	0	271
						2	4	3150	9					
*11	59813 X	59813	-0-	-0-	-0-	2772	1	54670	3	Y	2152	76	0	260
						4	4	2367	9					
*12	77715 X	77715	-0-	-0-	-0-	3534	1	71524	3	Y	2412	211	0	291
						4	4	2653	9					
*01	79579 X	79579	-0-	-0-	-0-	3643	1	73376	3	Y	2326	328	0	294
						1	4	2559	9					
*02	62790 X	62790	-0-	-0-	-0-	3097	1	57436	3	Y	2050	465	0	188
						2	4	2255	9					
*03	83004 X	83004	-0-	-0-	-0-	3750	1	76711	3	Y	2310	639	0	151
						2	4	2541	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				BPX OPERATING COMPANY				STS B				39744 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE													
												//CONT.// 085408																									
								WELL #: 50H				RRCID -> 284166				COMPL. DATE 04/14/2018				TOTAL DEPTH 10600				PERF.10942 - 16680													
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																		
*08	48846	X	48846	-0-	-0-	-0-			3288	1	41663	3	Y	3539	62	0	3402	1	393																		
									2	4	3893	9																									
*09	41880	X	25751	-0-	-16129	-0-			1317	1	22599	3	Y	1666	57	0	1825	1	177																		
									2	4	1833	9																									
*10	DLQ	G-10	48381	-0-	48381	48381			2500	1	41635	3	Y	3858	104	0	3563	1	368																		
									2	4	4244	9																									
*11	DLQ	G-10	70615	-0-	70615	118996			3223	1	63988	3	Y	3089	89	0	2992	1	376																		
									6	4	3398	9																									
*12	DLQ	G-10	82147	-0-	82147	201143			3714	1	74965	3	Y	3148	222	0	2916	1	386																		
									5	4	3463	9																									
*01	283818	X	82675	-0-	-201143	-0-			3750	1	75508	3	Y	3105	338	0	2746	1	407																		
									1	4	3416	9																									
*02	67821	X	67821	-0-	-0-	-0-			3305	1	61515	3	Y	2726	498	0	2371	1	264																		
									2	4	2999	9																									
*03	91933	X	91933	-0-	-0-	-0-			4123	1	84331	3	Y	3160	702	0	2500	1	222																		
									3	4	3476	9																									
STS C - STS NORTH 9																		WELL #: 9H				RRCID -> 286490				COMPL. DATE 04/20/2019				TOTAL DEPTH 11125				PERF.11512 - 17719			
*08	82429	X	55353	-0-	-27076	-0-			40885	3	14468	9	N	13153	13153	0		-0-																			
*09	79770	X	54674	-0-	-25096	-0-			43811	3	10863	9	N	9875	9875	0		-0-																			
*10	82429	X	21357	-0-	-61072	-0-			14254	3	7103	9	N	6457	6457	0		-0-																			
*11	79770	X	38767	-0-	-41003	-0-			31639	3	7128	9	N	6480	6480	0		-0-																			
*12	82429	X	41911	-0-	-40518	-0-			36189	3	5722	9	N	5202	5202	0		-0-																			
*01	60140	X	32904	-0-	-27236	-0-			28945	3	3959	9	N	3599	3599	0		-0-																			
*02	56260	X	31752	-0-	-24508	-0-			24667	3	7085	9	N	6441	6441	0		-0-																			
03	69099	X	18290	-0-	-50809	-0-			14818	3	3472	9	N	3156	3156	0		-0-																			
STS C - STS NORTH 10																		WELL #: 10H				RRCID -> 287127				COMPL. DATE 04/20/2019				TOTAL DEPTH 10987				PERF.11817 - 19460			
*08	72863	X	72863	-0-	-0-	-0-			57412	3	15451	9	N	14046	14046	0		-0-																			
*09	70926	X	70926	-0-	-0-	-0-			58929	3	11997	9	N	10906	10906	0		-0-																			
*10	DELQ	PR	25153	-0-	25153	25153			16123	3	9030	9	N	8209	8209	0		-0-																			
*11	68680	X	43527	-0-	-25153	-0-			34284	3	9243	9	N	8403	8403	0		-0-																			
*12	59954	X	38911	-0-	-21043	-0-			31222	3	7689	9	N	6990	6990	0		-0-																			
*01	32296	X	32296	-0-	-0-	-0-			25313	3	6983	9	N	6348	6348	0		-0-																			
*02	56086	X	35336	-0-	-20750	-0-			24887	3	10449	9	N	9499	9499	0		-0-																			
03	59954	X	23303	-0-	-36651	-0-			19199	3	4104	9	N	3731	3731	0		-0-																			
STS B																		WELL #: 52H				RRCID -> 287167				COMPL. DATE 06/09/2019				TOTAL DEPTH 10654				PERF.11189 - 16976			
*08	SHUT	IN	94283	-0-	94283	94283			76505	3	17778	9	Y	16162	16047	0		115																			
*09	207028	X	112745	-0-	-94283	-0-			94598	3	18147	9	Y	16497	16496	0		116																			
*10	163432	X	51863	-0-	-111569	-0-			39214	3	12649	9	Y	11499	11525	0		90																			
*11	158160	X	69426	-0-	-88734	-0-			58551	3	10875	9	Y	9886	9895	0		81																			
*12	163432	X	64025	-0-	-99407	-0-			51965	3	12060	9	Y	10964	10925	0		120																			
*01	163432	X	80079	-0-	-83353	-0-			66282	3	13797	9	Y	12543	12544	0		119																			
*02	152714	X	66784	-0-	-85930	-0-			56553	3	10231	9	Y	9301	9299	0		121																			
03	163432	X	60124	-0-	-103308	-0-			51444	3	8680	9	Y	7891	7192	0	705	1	115																		
STS B																		WELL #: 53H				RRCID -> 287168				COMPL. DATE 06/09/2019				TOTAL DEPTH 10623				PERF.11139 - 16900			
*08	SHUT	IN	73781	-0-	73781	73781			56479	3	17302	9	Y	15729	15617	0		112																			
*09	162470	X	88689	-0-	-73781	-0-			70400	3	18289	9	Y	16626	16621	0		117																			
*10	147312	X	59660	-0-	-87652	-0-			41584	3	18076	9	Y	16433	16421	0		129																			
*11	142560	X	79856	-0-	-62704	-0-			62912	3	16944	9	Y	15404	15407	0		126																			
*12	147312	X	70953	-0-	-76359	-0-			59333	3	11620	9	Y	10564	10575	0		115																			
*01	147312	X	81337	-0-	-65975	-0-			67809	3	13528	9	Y	12298	12296	0		117																			
*02	73428	X	66929	-0-	-6499	-0-			56983	3	9946	9	Y	9042	9041	0		118																			
03	71269	X	59498	-0-	-11771	-0-			51333	3	8165	9	Y	7423	6721	0	705	1	115																		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
FORREST WHEELER WELL #: 19H RRCID -> 287475 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12226 - 17437																
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT IN	50226	-0-	-	50226		50226	35666	3	14560	9	Y	13236	13236	0	-0-
*09	122820 X	72594	-0-	-	-50226		-0-	55887	3	16707	9	Y	15188	15188	0	-0-
*10	78895 X	50789	-0-	-	-28106		-0-	30229	3	20560	9	Y	18691	18691	0	-0-
*11	76350 X	63818	-0-	-	-12532		-0-	49608	3	14210	9	Y	12918	12918	0	-0-
*12	78895 X	53661	-0-	-	-25234		-0-	41397	3	12264	9	Y	11149	11149	0	-0-
*01	78895 X	44974	-0-	-	-33921		-0-	34216	3	10758	9	Y	9780	9780	0	-0-
*02	73805 X	36329	-0-	-	-37476		-0-	28730	3	7599	9	Y	6908	6908	0	-0-
03	54684 X	33072	-0-	-	-21612		-0-	26377	3	6695	9	Y	6086	6086	0	-0-
STS C - STS NORTH 7 WELL #: 7H RRCID -> 287478 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11429 - 19375																
*08	396958 X	74350	-0-	-	-322608		-0-	52548	3	21802	9	Y	19820	19820	0	-0-
*09	125820 X	63783	-0-	-	-62037		-0-	48772	3	15011	9	Y	13646	13646	0	-0-
*10	130014 X	33399	-0-	-	-96615		-0-	21205	3	12194	9	Y	11085	11085	0	-0-
*11	125820 X	55451	-0-	-	-70369		-0-	42636	3	12815	9	Y	11650	11650	0	-0-
*12	130014 X	51061	-0-	-	-78953		-0-	41535	3	9526	9	Y	8660	8660	0	-0-
*01	65565 X	53102	-0-	-	-12463		-0-	43479	3	9623	9	Y	8748	8748	0	-0-
*02	58986 X	49113	-0-	-	-9873		-0-	35773	3	13340	9	Y	12127	12127	0	-0-
03	74152 X	42804	-0-	-	-31348		-0-	36525	3	6279	9	Y	5708	5708	0	-0-
FORREST WHEELER WELL #: 21H RRCID -> 287480 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12357 - 17449																
*08	SHUT IN	48973	-0-	-	48973		48973	33595	3	15378	9	Y	13980	13980	0	-0-
*09	98302 X	49329	-0-	-	-48973		-0-	34822	3	14507	9	Y	13188	13188	0	-0-
*10	78895 X	34648	-0-	-	-44247		-0-	20029	3	14619	9	Y	13290	13290	0	-0-
*11	76350 X	59373	-0-	-	-16977		-0-	43689	3	15684	9	Y	14258	14258	0	-0-
*12	78895 X	51152	-0-	-	-27743		-0-	37665	3	13487	9	Y	12261	12261	0	-0-
*01	78895 X	38339	-0-	-	-40556		-0-	32563	3	5776	9	Y	5251	5251	0	-0-
*02	73805 X	33971	-0-	-	-39834		-0-	26991	3	6980	9	Y	6345	6345	0	-0-
03	68789 X	27724	-0-	-	-41065		-0-	22271	3	5453	9	Y	4957	4957	0	-0-
STS B WELL #: 54H RRCID -> 287726 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11112 - 16941																
*08	0	80342	-0-	-	80342		86460	61055	3	19287	9	Y	17534	17409	0	125
*09	180346 X	93886	-0-	-	-86460		-0-	74417	3	19469	9	Y	17699	17700	0	124
*10	119474 X	68664	-0-	-	-50810		-0-	48340	3	20324	9	Y	18476	18455	0	145
*11	115620 X	90898	-0-	-	-24722		-0-	72253	3	18645	9	Y	16950	16956	0	139
*12	119474 X	76294	-0-	-	-43180		-0-	64209	3	12085	9	Y	10986	11005	0	120
*01	119474 X	87133	-0-	-	-32341		-0-	74080	3	13053	9	Y	11866	11873	0	113
*02	90219 X	70466	-0-	-	-19753		-0-	61168	3	9298	9	Y	8453	8456	0	110
03	103912 X	64683	-0-	-	-39229		-0-	56247	3	8436	9	Y	7669	6948	0	713 1 118
STS B WELL #: 55H RRCID -> 287833 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11112 - 16963																
*08	0	70156	-0-	-	70156		74320	53350	3	16806	9	Y	15278	15169	0	109
*09	156061 X	81741	-0-	-	-74320		-0-	64655	3	17086	9	Y	15533	15533	0	109
*10	90210 X	38517	-0-	-	-51693		-0-	25387	3	13130	9	Y	11936	11952	0	93
*11	87300 X	60633	-0-	-	-26667		-0-	45286	3	15347	9	Y	13952	13930	0	115
*12	90210 X	61480	-0-	-	-28730		-0-	51044	3	10436	9	Y	9487	9498	0	104
*01	90210 X	76401	-0-	-	-13809		-0-	63389	3	13012	9	Y	11829	11820	0	113
*02	61903 X	61903	-0-	-	-0-		-0-	52399	3	9504	9	Y	8640	8640	0	113
*03	56070 X	56070	-0-	-	-0-		-0-	47938	3	8132	9	Y	7393	6699	0	693 1 114

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS B														
WELL #: 56H RRCID -> 287853 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11181 - 16911														
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	
*08	0	82796	-0-	82796	94786	63993	3	18803	9	Y	17094	16973	0	121
*09	185739 X	90953	-0-	-94786	-0-	72827	3	18126	9	Y	16478	16483	0	116
*10	105958 X	57124	-0-	-48834	-0-	39689	3	17435	9	Y	15850	15842	0	124
*11	102540 X	74917	-0-	-27623	-0-	58881	3	16036	9	Y	14578	14582	0	120
*12	105958 X	68813	-0-	-37145	-0-	56514	3	12299	9	Y	11181	11179	0	122
*01	105958 X	78566	-0-	-27392	-0-	64804	3	13762	9	Y	12511	12514	0	119
*02	99122 X	62999	-0-	-36123	-0-	52974	3	10025	9	Y	9114	9114	0	119
03	98704 X	57164	-0-	-41540	-0-	48941	3	8223	9	Y	7475	6755	0	118
721 1														
JC MARTIN														
WELL #: 107H RRCID -> 287928 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11072 - 21627														
*08	0	331121	-0-	331121	344348	15421	1	315487	3	Y	178	1	0	-0-
						17	4	196	9					
*09	0	376358	-0-	376358	720706	9425	1	363129	3	Y	3434	3434	1	-0-
						27	4	3777	9					
*10	1047934 X	327228	-0-	-720706	-0-	6388	1	318393	3	Y	2207	25	0	-0-
						19	4	2428	9					
*11	345330 X	313756	-0-	-31574	-0-	6530	1	304880	3	Y	2105	57	0	-0-
						30	4	2316	9					
*12	356841 X	306376	-0-	-50465	-0-	6562	1	299538	3	Y	237	164	0	-0-
						15	4	261	9					
*01	356841 X	288775	-0-	-68066	-0-	6497	1	281957	3	Y	287	287	0	-0-
						5	4	316	9					
*02	333819 X	252431	-0-	-81388	-0-	6087	1	245917	3	Y	382	382	0	-0-
						7	4	420	9					
03	326988 X	225433	-0-	-101555	-0-	4959	1	220200	3	Y	239	239	0	-0-
						11	4	263	9					
STS														
WELL #: 25H RRCID -> 288037 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11553 - 20704														
*09	0	181220	-0-	181220	181220	6406	1	166526	3	Y	7515	7515	0	-0-
						21	4	8267	9					
*10	499267 X	318047	-0-	-181220	-0-	6146	1	298468	3	Y	12194	11752	0	-0-
						20	4	13413	9					
*11	380700 X	321033	-0-	-59667	-0-	6486	1	302244	3	Y	11156	10829	0	-0-
						31	4	12272	9					
*12	393390 X	294225	-0-	-99165	-0-	6086	1	277804	3	Y	9389	8150	0	-0-
						7	4	10328	9					
*01	393390 X	283176	-0-	-110214	-0-	6149	1	266814	3	Y	9281	6635	0	-0-
						4	4	10209	9					
*02	368010 X	240603	-0-	-127407	-0-	5622	1	226949	3	Y	7296	3572	0	-0-
						6	4	8026	9					
03	304637 X	196321	-0-	-108316	-0-	4188	1	185969	3	Y	5596	1460	0	-0-
						8	4	6156	9					
JC MARTIN														
WELL #: 103H RRCID -> 288070 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11009 - 18996														
*08	0	287318	-0-	287318	288929	13512	1	273792	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
*09	0	296496	-0-	296496	585425	7562	1	287729	3	Y	1078	1078	1	-0-
						19	4	1186	9					
*10	851833 X	266408	-0-	-585425	-0-	5184	1	258173	3	Y	2760	20	0	-0-
						15	4	3036	9					
*11	257370 X	236859	-0-	-20511	-0-	4929	1	229878	3	Y	1845	43	0	-0-
						22	4	2030	9					
*12	265949 X	217601	-0-	-48348	-0-	4624	1	211065	3	Y	1727	115	0	-0-
						12	4	1900	9					
*01	265949 X	197881	-0-	-68068	-0-	4404	1	191348	3	Y	1933	195	0	-0-
						3	4	2126	9					
*02	248791 X	170416	-0-	-78375	-0-	4071	1	164483	3	Y	1688	256	0	-0-
						5	4	1857	9					
*03	162504 X	162504	-0-	-0-	-0-	3542	1	157592	3	Y	1239	170	0	-0-
						7	4	1363	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY JC MARTIN														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 085408														
WELL #: 104H RRCID -> 288071 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10674 PERF.11102 - 19058														
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
*08	0	254730	-0-	254730	259828	11798	1 240045	3 2874	Y	2613	1 0	2612	1	-0-
*09	0	302513	-0-	302513	562341	7607	1 292072	3 2813	Y	2557	2557 1			-0-
*10	820540 X	258199	-0-	-562341	-0-	5048	1 251446	3 1689	Y	1535	19 0	1516	1	-0-
*11	261630 X	224972	-0-	-36658	-0-	4683	1 218634	3 1634	Y	1485	41 0	1444	1	-0-
*12	270351 X	202788	-0-	-67563	-0-	4303	1 196425	3 2048	Y	1862	107 0	1755	1	-0-
*01	270351 X	182492	-0-	-87859	-0-	4051	1 175971	3 2467	Y	2243	180 0	2063	1	-0-
*02	252909 X	140830	-0-	-112079	-0-	3353	1 135259	3 2214	Y	2013	211 0	1800	1	2
*03	136013 X	136013	-0-	-0-	-0-	2953	1 131240	3 1814	Y	1649	142 0	1507	1	2

JC MARTIN WELL #: 105H RRCID -> 288072 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11008 - 19143														
*08	0	229974	-0-	229974	231046	10700	1 219261	3 1042	Y	-0-				-0-
*09	0	347717	-0-	347717	578763	8771	1 337879	3 1042	Y	947	947 1			-0-
*10	865392 X	286629	-0-	-578763	-0-	5644	1 280538	3 430	Y	391	22 0	369	1	-0-
*11	285150 X	244744	-0-	-40406	-0-	5116	1 238985	3 620	Y	564	45 0	519	1	-0-
*12	294655 X	221898	-0-	-72757	-0-	4736	1 216244	3 905	Y	823	118 0	705	1	-0-
*01	294655 X	205294	-0-	-89361	-0-	4567	1 198301	3 2423	Y	2203	202 0	2001	1	-0-
*02	275645 X	171957	-0-	-103688	-0-	4102	1 165735	3 2115	Y	1923	258 0	1663	1	2
*03	162501 X	162501	-0-	-0-	-0-	3535	1 157173	3 1786	Y	1624	170 0	1454	1	2

STS C - STS NORTH 8 WELL #: 8H RRCID -> 288111 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11525 - 19350														
*08	438448 X	53738	-0-	-384710	-0-	36533	3 17205	9	Y	15641	15641 0			-0-
*09	123930 X	52324	-0-	-71606	-0-	41304	3 11020	9	Y	10018	10018 0			-0-
*10	128061 X	22198	-0-	-105863	-0-	14940	3 7258	9	Y	6598	6598 0			-0-
*11	123930 X	38828	-0-	-85102	-0-	30912	3 7916	9	Y	7196	7196 0			-0-
*12	128061 X	36465	-0-	-91596	-0-	29050	3 7415	9	Y	6741	6741 0			-0-
*01	128061 X	23280	-0-	-104781	-0-	16680	3 6600	9	Y	6000	6000 0			-0-
*02	119799 X	30506	-0-	-89293	-0-	20339	3 10167	9	Y	9243	9243 0			-0-
03	128061 X	22825	-0-	-105236	-0-	18787	3 4038	9	Y	3671	3671 0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BPX OPERATING COMPANY JC MARTIN														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 085408														
WELL #: 106H RRCID -> 288258 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114														
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
*08	0	233243	-0-	233243	235610	10768 14 4	222042 419 9	3	Y	381	381	1		-0-
*09	0	293276	-0-	293276	528886	291382 3	1894 9	9	Y	1722	1722	1		-0-
*10	528886 X	-0-	-0-	-528886	-0-				Y	1788	19	0	1769 1	-0-
*11	269400 X	-0-	-0-	-269400	-0-				Y	2524	41	0	2483 1	-0-
*12	278380 X	-0-	-0-	-278380	-0-				Y	2255	110	0	2145 1	-0-
*01	278380 X	-0-	-0-	-278380	-0-				Y	2421	196	0	2225 1	-0-
*02	260420 X	-0-	-0-	-260420	-0-				Y	2174	227	0	1945 1	2
03	278380 X	150431	-0-	-127949	-0-	3267 7 4	145245 1912 9	3	Y	1738	157	0	1581 1	2
GENTRY WELL #: 30H RRCID -> 288319 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13069 - 17896														
*08	0	920	-0-	920	920	38 1	882 3	3	Y	-0-				-0-
*09	0	294630	-0-	294630	295550	7397 19 4	284080 3134 9	3	Y	2849	15	0	2834 1	-0-
*10	0	312521	-0-	312521	608071	6035 18 4	301354 5114 9	3	Y	4649	137	0	4512 1	-0-
*11	0	268268	-0-	268268	876339	5422 24 4	258906 3916 9	3	Y	3560	71	0	3489 1	-0-
*12	1148516 X	272177	-0-	-876339	-0-	5240 18 4	262744 4175 9	3	Y	3795	360	0	3435 1	-0-
*01	299646 X	269007	-0-	-30639	-0-	5093 4 4	260166 3744 9	3	Y	3404	428	0	2976 1	-0-
*02	280314 X	228904	-0-	-51410	-0-	4301 4 4	221102 3497 9	3	Y	3179	609	0	2570 1	-0-
03	299646 X	215936	-0-	-83710	-0-	4115 9 4	208293 3519 9	3	Y	3199	676	0	2523 1	-0-
STS WELL #: 26H RRCID -> 288371 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11632 - 20826														
*09	0	154338	-0-	154338	154338	5849 18 4	142132 6339 9	3	Y	5763	5763	0		-0-
*10	471034 X	316696	-0-	-154338	-0-	6084 19 4	297529 13064 9	3	Y	11876	11446	0	430 1	-0-
*11	330640 X	330640	-0-	-0-	-0-	6631 31 4	309197 14781 9	3	Y	13437	13043	0	394 1	-0-
*12	339884 X	295046	-0-	-44838	-0-	6049 23 4	275994 12980 9	3	Y	11800	10243	0	1557 1	-0-
*01	339884 X	301427	-0-	-38457	-0-	6524 5 4	283399 11499 9	3	Y	10454	7474	0	2980 1	-0-
*02	317956 X	243357	-0-	-74599	-0-	5667 6 4	228861 8823 9	3	Y	8021	3927	0	4094 1	-0-
03	339884 X	237489	-0-	-102395	-0-	5054 12 4	224394 8029 9	3	Y	7299	1905	0	5394 1	-0-
STS WELL #: 27H RRCID -> 288372 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11835 - 20769														
*09	0	150182	-0-	150182	150182	5968 18 4	138448 5748 9	3	Y	5225	5225	0		-0-
*10	489392 X	339210	-0-	-150182	-0-	6528 20 4	319530 13132 9	3	Y	11938	11506	0	432 1	-0-
*11	329220 X	261545	-0-	-67675	-0-	5255 23 4	245227 11040 9	3	Y	10036	9742	0	294 1	-0-
*12	340194 X	331770	-0-	-8424	-0-	6775 8 4	309157 15830 9	3	Y	14391	12492	0	1899 1	-0-
*01	340194 X	305719	-0-	-34475	-0-	6561 4 4	285978 13176 9	3	Y	11978	8563	0	3415 1	-0-
*02	318246 X	235618	-0-	-82628	-0-	5473 6 4	221000 9139 9	3	Y	8308	4067	0	4241 1	-0-
03	340194 X	214288	-0-	-125906	-0-	4572 9 4	203089 6618 9	3	Y	6016	1570	0	4446 1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
STS														
WELL #: 28H RRCID -> 288391 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11922 - 21914														
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
*09	0	135008	-0-	135008	135008	4114	1	124414	3	Y	5878	5878	0	-0-
						14	4	6466	9					
*10	441475 X	306467	-0-	-135008	-0-	5875	1	285681	3	Y	13539	13049	0	-0-
						18	4	14893	9					
*11	302190 X	271332	-0-	-30858	-0-	5432	1	253615	3	Y	11143	10816	0	-0-
						28	4	12257	9					
*12	312263 X	247670	-0-	-64593	-0-	5072	1	231572	3	Y	10006	8686	0	-0-
						19	4	11007	9					
*01	312263 X	279249	-0-	-33014	-0-	5970	1	259152	3	Y	12839	9179	0	-0-
						4	4	14123	9					
*02	292117 X	221862	-0-	-70255	-0-	5113	1	206537	3	Y	9278	4542	0	-0-
						6	4	10206	9					
03	312263 X	258006	-0-	-54257	-0-	5450	1	241969	3	Y	9614	2509	0	-0-
						12	4	10575	9					
JC MARTIN														
WELL #: 102H RRCID -> 288392 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10651 PERF.11115 - 18770														
*07	0	10707	-0-	10707	10707	10700	3	7	9	Y	6	6	1	-0-
*08	0	253657	-0-	253657	264364	11805	1	241838	3	Y	1	1	0	-0-
						13	4	1	9					
*09	0	283904	-0-	283904	548268	7183	1	275491	3	Y	1100	1100	1	-0-
						20	4	1210	9					
*10	779613 X	231345	-0-	-548268	-0-	4500	1	223965	3	Y	2605	17	0	-0-
						14	4	2866	9					
*11	243690 X	211858	-0-	-31832	-0-	4405	1	205718	3	Y	1559	39	0	-0-
						20	4	1715	9					
*12	251813 X	202024	-0-	-49789	-0-	4297	1	196153	3	Y	1421	107	0	-0-
						11	4	1563	9					
*01	251813 X	188258	-0-	-63555	-0-	4231	1	183787	3	Y	215	187	0	-0-
						3	4	237	9					
*02	235567 X	153791	-0-	-81776	-0-	3709	1	149804	3	Y	249	234	0	-0-
						4	4	274	9					
03	251813 X	130474	-0-	-121339	-0-	2858	1	126997	3	Y	557	139	0	-0-
						6	4	613	9					1
STS														
WELL #: 29H RRCID -> 288393 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11844 - 21023														
*09	0	177679	-0-	177679	177679	7006	1	162387	3	Y	7514	7514	0	-0-
						21	4	8265	9					
*10	515117 X	337438	-0-	-177679	-0-	6488	1	317234	3	Y	12451	12000	0	-0-
						20	4	13696	9					
*11	335190 X	283427	-0-	-51763	-0-	5725	1	266152	3	Y	10474	10167	0	-0-
						29	4	11521	9					
*12	346363 X	306667	-0-	-39696	-0-	6327	1	288805	3	Y	10467	9086	0	-0-
						21	4	11514	9					
*01	346363 X	282379	-0-	-63984	-0-	6116	1	265123	3	Y	10124	7238	0	-0-
						4	4	11136	9					
*02	324017 X	250438	-0-	-73579	-0-	5825	1	235315	3	Y	8446	4135	0	-0-
						7	4	9291	9					
03	346363 X	234385	-0-	-111978	-0-	4967	1	220722	3	Y	7897	2061	0	-0-
						9	4	8687	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
JC MARTIN														
WELL #: 101H RRCID -> 288455 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11018 - 19055														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	C	COND	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*08	0	188627	-0-	188627	188627	8562	1	175822	3	Y	3846	3846	1	-0-
						12	4	4231	9					
*09	0	302057	-0-	302057	490684	7572	1	294463	3	Y	-0-			-0-
						22	4							
*10	765257 X	274573	-0-	-490684	-0-	5369	1	267689	3	Y	1362	21	0	-0-
						17	4	1498	9					
*11	243690 X	240305	-0-	-3385	-0-	4998	1	233413	3	Y	1701	44	0	-0-
						23	4	1871	9					
*12	251813 X	224918	-0-	-26895	-0-	4784	1	218378	3	Y	1586	119	0	-0-
						11	4	1745	9					
*01	251813 X	212169	-0-	-39644	-0-	4734	1	205554	3	Y	1707	209	0	-0-
						3	4	1878	9					
*02	235567 X	174884	-0-	-60683	-0-	4187	1	169087	3	Y	1459	263	0	1
						5	4	1605	9					
03	251813 X	164867	-0-	-86946	-0-	3599	1	160095	3	Y	1060	173	0	1
						7	4	1166	9					
STS C WELL #: 1H RRCID -> 288456 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11380 - 22101														
*10	0	145535	-0-	145535	145535	2444	1	119789	3	Y	21177	21177	0	-0-
						7	4	23295	9					
*11	276741 X	131206	-0-	-145535	-0-	2070	1	96017	3	Y	30098	30098	0	-0-
						11	4	33108	9					
*12	171368 X	123290	-0-	-48078	-0-	2156	1	98539	3	Y	20535	20535	0	-0-
						6	4	22589	9					
*01	171368 X	128635	-0-	-42733	-0-	2384	1	103600	3	Y	20590	19553	0	-0-
						2	4	22649	9					
*02	160312 X	102598	-0-	-57714	-0-	2093	1	84531	3	Y	14520	14520	0	-0-
						2	4	15972	9					
03	171368 X	94794	-0-	-76574	-0-	1756	1	77965	3	Y	13699	13197	0	-0-
						4	4	15069	9					
STS C WELL #: 2H RRCID -> 288457 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11494 - 21966														
*10	0	133353	-0-	133353	133353	2199	1	107870	3	Y	21162	21162	0	-0-
						6	4	23278	9					
*11	258291 X	124938	-0-	-133353	-0-	1957	1	90568	3	Y	29457	29457	0	-0-
						10	4	32403	9					
*12	152582 X	104049	-0-	-48533	-0-	1772	1	80962	3	Y	19373	19373	0	-0-
						5	4	21310	9					
*01	152582 X	112416	-0-	-40166	-0-	2044	1	88801	3	Y	19609	18644	0	-0-
						1	4	21570	9					
*02	142738 X	97974	-0-	-44764	-0-	1976	1	79841	3	Y	14686	14686	0	-0-
						2	4	16155	9					
03	152582 X	90332	-0-	-62250	-0-	1660	1	73709	3	Y	13599	13140	0	-0-
						4	4	14959	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
GENTRY														
WELL #: 33H RRCID -> 288495 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13266 - 20579														
CAPACITY														
CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED														
//CONT.// 085408														
MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
M O ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE														
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
*08	0	60088	-0-	60088	60088	60005	3	83	9			75	75	0
*09	0	334247	-0-	334247	394335	8445	1	321995	3	Y		3438	763	0
						25	4	3782	9					
*10	0	312437	-0-	312437	706772	6197	1	302276	3	Y		3586	206	0
						19	4	3945	9					
*11	0	221196	-0-	221196	927968	4586	1	215304	3	Y		1173	9	0
						16	4	1290	9					
*12	1151287 X	223319	-0-	-927968	-0-	4730	1	216361	3	Y		2007	185	0
						20	4	2208	9					
*01	310713 X	237509	-0-	-73204	-0-	5286	1	230019	3	Y		2000	326	0
						4	4	2200	9					
*02	290667 X	222757	-0-	-67910	-0-	5337	1	215659	3	Y		1595	576	0
						6	4	1755	9					
03	310713 X	236174	-0-	-74539	-0-	5169	1	229460	3	Y		1394	395	0
						12	4	1533	9					
STS C														
WELL #: 3H RRCID -> 288713 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11487 - 22135														
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
11	53220 X	NO RPT	-0-	-53220	-0-					N		NO RPT		-0-
12	137485 X	NO RPT	-0-	-137485	-0-					N		NO RPT		-0-
01	137485 X	NO RPT	-0-	-137485	-0-					N		NO RPT		-0-
02	128615 X	NO RPT	-0-	-128615	-0-					N		NO RPT		-0-
03	137485 X	NO RPT	-0-	-137485	-0-					N		NO RPT		-0-
GENTRY														
WELL #: 31H RRCID -> 288714 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13160 - 18015														
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
12	279104 X	NO RPT	-0-	-279104	-0-					N		NO RPT		-0-
01	309008 X	NO RPT	-0-	-309008	-0-					N		NO RPT		-0-
02	289072 X	NO RPT	-0-	-289072	-0-					N		NO RPT		-0-
03	309008 X	NO RPT	-0-	-309008	-0-					N		NO RPT		-0-
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
WHEELER														
147699														
WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
COMSTOCK OIL & GAS, LLC														
SAN ROMAN														
170038														
WELL #: 2H RRCID -> 287855 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
12	SHUT IN	171347	-0-	171347	171347	171347	2			N		-0-		-0-
01	SHUT IN	335675	-0-	335675	507022	335675	2			N		-0-		-0-
02	SHUT IN	266585	-0-	266585	773607	266585	2			N		-0-		-0-
03	SHUT IN	276458	-0-	276458	1050065	276458	2			N		-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC															
SAN ROMAN															
WELL #: 3H RRCID -> 287856															
CAPACITY															
COMPL. DATE N/A															
TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M 0															
ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10 SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11 SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12 SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01 SHUT IN	401988	-0-	401988	401988	401988	2			N	-0-					-0-
02 SHUT IN	473458	-0-	473458	875446	473458	2			N	-0-					-0-
03 SHUT IN	386694	-0-	386694	1262140	386694	2			N	-0-					-0-
EOG RESOURCES, INC.															
GARNER, TULLY C.															
WELL #: 97H RRCID -> 254713															
COMPL. DATE 11/28/2008															
TOTAL DEPTH 9808 PERF. 11817 - 13182															
10 527 N	482	-0-	-45	-0-	482	2			Y	-0-					58
11 660 N	489	-0-	-171	-0-	480	2	9	9	Y	8	10	1			56
12 620 N	398	-0-	-222	-0-	394	2	4	9	Y	4	42	1			18
01 496 N	302	-0-	-194	-0-	122	2	180	9	Y	164	131	1			51
02 1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	998	2	118	9	Y	107	92	1			66
*03 802 N	802	-0-	-0-	-0-	749	2	53	9	Y	48	48	1			66
GARNER, TULLY C.															
WELL #: 100H RRCID -> 257689															
COMPL. DATE 11/03/2010															
TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652															
10 2015 X	1968	-0-	-47	-0-	1968	2			Y	-0-					58
11 2880 X	1826	-0-	-1054	-0-	1817	2	9	9	Y	8	10	1			56
12 4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4552	2	4	9	Y	4	42	1			18
01 4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	3977	2	180	9	Y	164	131	1			51
02 3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3166	2	118	9	Y	107	92	1			66
03 4557 X	2966	-0-	-1591	-0-	2934	2	32	9	Y	29	48	1			47
STEWART TRUST															
WELL #: 5H RRCID -> 261083															
COMPL. DATE 09/17/2010															
TOTAL DEPTH 11425 PERF. 11396 - 15778															
10 10633 X	10601	-0-	-32	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
11 11010 X	10065	-0-	-945	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
12 11377 X	10188	-0-	-1189	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
01 10974 X	9833	-0-	-1141	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
02 9918 X	8492	-0-	-1426	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
03 10602 X	9314	-0-	-1288	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
STEWART TRUST STATE															
WELL #: 6H RRCID -> 263542															
COMPL. DATE 06/02/2012															
TOTAL DEPTH 11429 PERF. 11743 - 16700															
10 6169 X	5449	-0-	-720	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
11 6030 X	4929	-0-	-1101	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
12 6231 X	5096	-0-	-1135	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
01 5983 X	5049	-0-	-934	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
02 5365 X	4912	-0-	-453	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
*03 6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
BRUNI-SUMMERS															
WELL #: 1H RRCID -> 264729															
COMPL. DATE 01/09/2013															
TOTAL DEPTH 13284 PERF. 13570 - 17802															
10 3100 X	2689	-0-	-411	-0-	366	1	2323	2	N	-0-					-0-
11 3000 X	2683	-0-	-317	-0-	403	1	2280	2	N	-0-					-0-
12 3038 X	2711	-0-	-327	-0-	456	1	2255	2	N	-0-					-0-
01 3038 X	2767	-0-	-271	-0-	456	1	2311	2	N	-0-					-0-
02 2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	452	1	2157	2	N	-0-					-0-
03 2697 N	2666	-0-	-31	-0-	453	1	2213	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5828 X	4703	-0-	-1125	-0-	4703	2			N	-0-			-0-
11	5640 X	4474	-0-	-1166	-0-	4474	2			N	-0-			-0-
12	5828 X	4773	-0-	-1055	-0-	4773	2			N	-0-			-0-
01	5053 X	4700	-0-	-353	-0-	4700	2			N	-0-			-0-
02	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-			-0-
03	4774 X	4645	-0-	-129	-0-	4645	2			N	-0-			-0-
HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226														
10	4402 X	3371	-0-	-1031	-0-	3371	2			N	-0-			-0-
11	4260 X	3941	-0-	-319	-0-	3941	2			N	-0-			-0-
12	4402 X	3468	-0-	-934	-0-	3468	2			N	-0-			-0-
01	4402 X	4271	-0-	-131	-0-	4271	2			N	-0-			-0-
02	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-			-0-
*03	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-			-0-
F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263														
10	7130 X	6814	-0-	-316	-0-	6814	2			N	-0-			-0-
11	6900 X	6437	-0-	-463	-0-	6437	2			N	-0-			-0-
12	6913 X	5978	-0-	-935	-0-	5978	2			N	-0-			-0-
01	6913 X	6599	-0-	-314	-0-	6599	2			N	-0-			-0-
02	6467 X	6191	-0-	-276	-0-	6191	2			N	-0-			-0-
03	6820 X	6372	-0-	-448	-0-	6372	2			N	-0-			-0-
WNH, JR. LAND CO., LTD. GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247														
10	13547 X	4625	-0-	-8922	-0-	4625	2			N	-0-			-0-
11	13110 X	4811	-0-	-8299	-0-	4811	2			N	-0-			-0-
12	12958 X	9357	-0-	-3601	-0-	9357	2			N	-0-			-0-
01	12741 X	9486	-0-	-3255	-0-	9486	2			N	-0-			-0-
02	11252 X	8612	-0-	-2640	-0-	8612	2			N	-0-			-0-
03	9362 X	6666	-0-	-2696	-0-	6666	2			N	-0-			-0-
LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601														
10	3751 X	3566	-0-	-185	-0-	3566	2			N	-0-			-0-
11	4200 X	3671	-0-	-529	-0-	3671	2			N	-0-			-0-
12	4340 X	3598	-0-	-742	-0-	3598	2			N	-0-			-0-
01	4340 X	3732	-0-	-608	-0-	3732	2			N	-0-			-0-
02	4031 X	3086	-0-	-945	-0-	3086	2			N	-0-			-0-
*03	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-			-0-
STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715														
10	34999 X	29543	-0-	-5456	-0-	29543	2			N	-0-			-0-
11	31680 X	28553	-0-	-3127	-0-	28553	2			N	-0-			-0-
12	32240 X	28207	-0-	-4033	-0-	28207	2			N	-0-			-0-
01	31217 X	27486	-0-	-3731	-0-	27486	2			N	-0-			-0-
02	27637 X	25575	-0-	-2062	-0-	25575	2			N	-0-			-0-
03	29543 X	26546	-0-	-2997	-0-	26546	2			N	-0-			-0-
STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935														
10	25141 X	19392	-0-	-5749	-0-	19392	2			N	-0-			-0-
11	24330 X	17866	-0-	-6464	-0-	17866	2			N	-0-			-0-
12	24459 X	17889	-0-	-6570	-0-	17889	2			N	-0-			-0-
01	20150 X	17872	-0-	-2278	-0-	17872	2			N	-0-			-0-
02	18473 X	14923	-0-	-3550	-0-	14923	2			N	-0-			-0-
03	19406 X	15991	-0-	-3415	-0-	15991	2			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	51430 X	51430	-0-	-0-	-0-	51430	2			N	-0-			-0-
11	52710 X	48272	-0-	-4438	-0-	48272	2			N	-0-			-0-
12	54467 X	47744	-0-	-6723	-0-	47744	2			N	-0-			-0-
01	54467 X	46586	-0-	-7881	-0-	46586	2			N	-0-			-0-
02	48111 X	42053	-0-	-6058	-0-	42053	2			N	-0-			-0-
03	51429 X	43735	-0-	-7694	-0-	43735	2			N	-0-			-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455														
10	48732 X	1069	-0-	-47663	-0-	1069	2			N	-0-			-0-
11	59380 X	59380	-0-	-0-	-0-	59380	2			N	-0-			-0-
12	47027 X	22327	-0-	-24700	-0-	22327	2			N	-0-			-0-
01	60435 X	60435	-0-	-0-	-0-	60435	2			N	-0-			-0-
02	57391 X	46280	-0-	-11111	-0-	46280	2			N	-0-			-0-
03	61349 X	45851	-0-	-15498	-0-	45851	2			N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642														
10	139528 X	139528	-0-	-0-	-0-	139528	2			N	-0-			-0-
11	154770 X	123853	-0-	-30917	-0-	123853	2			N	-0-			-0-
12	159929 X	117632	-0-	-42297	-0-	117632	2			N	-0-			-0-
01	159929 X	108874	-0-	-51055	-0-	108874	2			N	-0-			-0-
02	143231 X	95661	-0-	-47570	-0-	95661	2			N	-0-			-0-
03	139531 X	96641	-0-	-42890	-0-	96641	2			N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240														
10	34596 X	25173	-0-	-9423	-0-	25173	2			N	-0-			-0-
11	33480 X	30747	-0-	-2733	-0-	30747	2			N	-0-			-0-
12	33077 X	29874	-0-	-3203	-0-	29874	2			N	-0-			-0-
01	32364 X	30054	-0-	-2310	-0-	30054	2			N	-0-			-0-
02	29725 X	27940	-0-	-1785	-0-	27940	2			N	-0-			-0-
03	31775 X	28813	-0-	-2962	-0-	28813	2			N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631														
10	101525 X	88248	-0-	-13277	-0-	88248	2			N	-0-			-0-
11	98250 X	82486	-0-	-15764	-0-	82486	2			N	-0-			-0-
12	101525 X	81282	-0-	-20243	-0-	81282	2			N	-0-			-0-
01	101525 X	76849	-0-	-24676	-0-	76849	2			N	-0-			-0-
02	82563 X	69034	-0-	-13529	-0-	69034	2			N	-0-			-0-
03	88257 X	71278	-0-	-16979	-0-	71278	2			N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026														
10	77717 X	73530	-0-	-4187	-0-	73530	2			N	-0-			-0-
11	75210 X	69192	-0-	-6018	-0-	69192	2			N	-0-			-0-
12	77717 X	67838	-0-	-9879	-0-	67838	2			N	-0-			-0-
01	77314 X	64346	-0-	-12968	-0-	64346	2			N	-0-			-0-
02	68788 X	57738	-0-	-11050	-0-	57738	2			N	-0-			-0-
03	73532 X	59646	-0-	-13886	-0-	59646	2			N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655														
10	58792 X	58792	-0-	-0-	-0-	58792	2			N	-0-			-0-
11	65940 X	53599	-0-	-12341	-0-	53599	2			N	-0-			-0-
12	68138 X	51838	-0-	-16300	-0-	51838	2			N	-0-			-0-
01	63333 X	48424	-0-	-14909	-0-	48424	2			N	-0-			-0-
02	55013 X	42951	-0-	-12062	-0-	42951	2			N	-0-			-0-
03	58807 X	44086	-0-	-14721	-0-	44086	2			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	28582 X	22904	-0-	-5678	-0-	22904	2			N	-0-				-0-
11	27660 X	21389	-0-	-6271	-0-	21389	2			N	-0-				-0-
12	27745 X	21855	-0-	-5890	-0-	21855	2			N	-0-				-0-
01	27001 X	21564	-0-	-5437	-0-	21564	2			N	-0-				-0-
02	23490 X	19791	-0-	-3699	-0-	19791	2			N	-0-				-0-
03	22909 X	16728	-0-	-6181	-0-	16728	2			N	-0-				-0-
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561															
10	32678 X	32678	-0-	-0-	-0-	32678	2			N	-0-				-0-
11	31862 X	31862	-0-	-0-	-0-	31862	2			N	-0-				-0-
12	33567 X	33567	-0-	-0-	-0-	33567	2			N	-0-				-0-
01	30337 X	30337	-0-	-0-	-0-	30337	2			N	-0-				-0-
02	27521 X	27105	-0-	-416	-0-	27105	2			N	-0-				-0-
*03	29611 X	29611	-0-	-0-	-0-	29611	2			N	-0-				-0-
WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016															
10	58242 X	58242	-0-	-0-	-0-	58242	2			N	-0-				-0-
11	55110 X	53251	-0-	-1859	-0-	53251	2			N	-0-				-0-
12	55862 X	53282	-0-	-2580	-0-	53282	2			N	-0-				-0-
01	56947 X	50667	-0-	-6280	-0-	50667	2			N	-0-				-0-
02	53273 X	45337	-0-	-7936	-0-	45337	2			N	-0-				-0-
03	56947 X	47552	-0-	-9395	-0-	47552	2			N	-0-				-0-
WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240															
10	40145 X	39132	-0-	-1013	-0-	39132	2			N	-0-				-0-
11	38850 X	37146	-0-	-1704	-0-	37146	2			N	-0-				-0-
12	38874 X	36110	-0-	-2764	-0-	36110	2			N	-0-				-0-
01	39122 X	34881	-0-	-4241	-0-	34881	2			N	-0-				-0-
02	36598 X	31587	-0-	-5011	-0-	31587	2			N	-0-				-0-
03	39122 X	32925	-0-	-6197	-0-	32925	2			N	-0-				-0-
BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228															
10	47926 X	36929	-0-	-10997	-0-	36929	2			N	-0-				-0-
11	46380 X	39693	-0-	-6687	-0-	1408	1	38285	2	N	-0-				-0-
12	46035 X	40892	-0-	-5143	-0-	1895	1	38997	2	N	-0-				-0-
01	38957 X	38957	-0-	-0-	-0-	1912	1	37045	2	N	-0-				-0-
02	38367 X	35148	-0-	-3219	-0-	1791	1	33357	2	N	-0-				-0-
03	41013 X	38070	-0-	-2943	-0-	2020	1	36050	2	N	-0-				-0-
BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439															
10	42718 X	42031	-0-	-687	-0-	42031	2			N	-0-				-0-
11	41591 X	41591	-0-	-0-	-0-	606	1	40985	2	N	-0-				-0-
12	48412 X	48412	-0-	-0-	-0-	1630	1	46782	2	N	-0-				-0-
01	43633 X	43633	-0-	-0-	-0-	1520	1	42113	2	N	-0-				-0-
02	40194 X	39885	-0-	-309	-0-	1486	1	38399	2	N	-0-				-0-
03	48422 X	41167	-0-	-7255	-0-	1670	1	39497	2	N	-0-				-0-
BFMT WEST WELL #: 9H RRCID -> 282180 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10460 - 17571															
10	54095 X	42462	-0-	-11633	-0-	42462	2			N	-0-				-0-
11	52350 X	41923	-0-	-10427	-0-	477	1	41446	2	N	-0-				-0-
12	51553 X	30375	-0-	-21178	-0-	1408	1	28967	2	N	-0-				-0-
01	49662 X	7108	-0-	-42554	-0-	7108	2			N	-0-				-0-
02	52921 X	52921	-0-	-0-	-0-	52921	2			N	-0-				-0-
*03	52411 X	52411	-0-	-0-	-0-	52411	2			N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	53196 X	47789	-0-	-5407	-0-	47789	2			N	-0-			-0-
11	53687 X	53687	-0-	-0-	-0-	844	1	52843	2	N	-0-			-0-
12	51615 X	45826	-0-	-5789	-0-	1373	1	44453	2	N	-0-			-0-
01	51615 X	46070	-0-	-5545	-0-	1402	1	44668	2	N	-0-			-0-
02	57188 X	57188	-0-	-0-	-0-	1526	1	55662	2	N	-0-			-0-
03	55490 X	41230	-0-	-14260	-0-	1588	1	39642	2	N	-0-			-0-
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981														
10	43431 X	37912	-0-	-5519	-0-	37912	2			N	-0-			-0-
11	39270 X	31401	-0-	-7869	-0-	31401	2			N	-0-			-0-
12	39277 X	34011	-0-	-5266	-0-	34011	2			N	-0-			-0-
01	38440 X	33574	-0-	-4866	-0-	33574	2			N	-0-			-0-
02	35467 X	29334	-0-	-6133	-0-	29334	2			N	-0-			-0-
03	37913 X	29785	-0-	-8128	-0-	29785	2			N	-0-			-0-
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833														
10	52376 X	52376	-0-	-0-	-0-	52376	2			N	-0-			-0-
11	44640 X	42401	-0-	-2239	-0-	42401	2			N	-0-			-0-
12	43679 X	39759	-0-	-3920	-0-	39759	2			N	-0-			-0-
01	52390 X	37988	-0-	-14402	-0-	37988	2			N	-0-			-0-
02	49010 X	35400	-0-	-13610	-0-	35400	2			N	-0-			-0-
03	52390 X	33345	-0-	-19045	-0-	33345	2			N	-0-			-0-
BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905														
10	64046 X	47581	-0-	-16465	-0-	47581	2			N	-0-			-0-
11	61980 X	41586	-0-	-20394	-0-	41586	2			N	-0-			-0-
12	63860 X	28155	-0-	-35705	-0-	28155	2			N	-0-			-0-
01	62775 X	33596	-0-	-29179	-0-	33596	2			N	-0-			-0-
02	51707 X	25504	-0-	-26203	-0-	25504	2			N	-0-			-0-
03	47585 X	27007	-0-	-20578	-0-	27007	2			N	-0-			-0-
BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410														
10	36115 X	30435	-0-	-5680	-0-	30435	2			N	-0-			-0-
11	34950 X	28674	-0-	-6276	-0-	28674	2			N	-0-			-0-
12	36084 X	33964	-0-	-2120	-0-	33964	2			N	-0-			-0-
01	36084 X	32290	-0-	-3794	-0-	32290	2			N	-0-			-0-
02	31407 X	30382	-0-	-1025	-0-	30382	2			N	-0-			-0-
03	33976 X	31803	-0-	-2173	-0-	31803	2			N	-0-			-0-
BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647														
10	40300 X	34182	-0-	-6118	-0-	34182	2			N	-0-			-0-
11	41405 X	41405	-0-	-0-	-0-	41405	2			N	-0-			-0-
12	40300 X	26446	-0-	-13854	-0-	26446	2			N	-0-			-0-
01	40300 X	37467	-0-	-2833	-0-	37467	2			N	-0-			-0-
02	37700 X	32911	-0-	-4789	-0-	32911	2			N	-0-			-0-
03	40300 X	33560	-0-	-6740	-0-	33560	2			N	-0-			-0-
BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302														
10	36935 X	36935	-0-	-0-	-0-	36935	2			N	-0-			-0-
11	38070 X	30358	-0-	-7712	-0-	30358	2			N	-0-			-0-
12	39339 X	35452	-0-	-3887	-0-	35452	2			N	-0-			-0-
01	38936 X	31506	-0-	-7430	-0-	31506	2			N	-0-			-0-
02	36424 X	29192	-0-	-7232	-0-	29192	2			N	-0-			-0-
03	36921 X	28927	-0-	-7994	-0-	28927	2			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11028 - 17688														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	157418 X	111772	-0-	-45646	-0-	111772	2			N	-0-			-0-
11	139470 X	101664	-0-	-37806	-0-	101664	2			N	-0-			-0-
12	139655 X	99256	-0-	-40399	-0-	99256	2			N	-0-			-0-
01	139655 X	94849	-0-	-44806	-0-	94849	2			N	-0-			-0-
02	115884 X	84615	-0-	-31269	-0-	84615	2			N	-0-			-0-
03	111786 X	86739	-0-	-25047	-0-	86739	2			N	-0-			-0-
BRUNI-SUMMERS WELL #: 4H RRCID -> 283876 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550														
10	30969 X	25394	-0-	-5575	-0-	25394	2			Y	-0-			-0-
11	28860 X	22460	-0-	-6400	-0-	22460	2			Y	-0-			-0-
12	29140 X	23149	-0-	-5991	-0-	23149	2			Y	-0-			-0-
01	29140 X	21916	-0-	-7224	-0-	21916	2			Y	-0-			-0-
02	26535 X	20209	-0-	-6326	-0-	20209	2			Y	-0-			-0-
03	25389 X	20779	-0-	-4610	-0-	20779	2			Y	-0-			-0-
BFMT EAST WELL #: C 24H RRCID -> 284061 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10533 PERF.11010 - 17975														
10	77965 X	55459	-0-	-22506	-0-	55459	2			N	-0-			-0-
11	66210 X	50089	-0-	-16121	-0-	50089	2			N	-0-			-0-
12	66836 X	48725	-0-	-18111	-0-	48725	2			N	-0-			-0-
01	66836 X	43352	-0-	-23484	-0-	43352	2			N	-0-			-0-
02	62524 X	39715	-0-	-22809	-0-	39715	2			N	-0-			-0-
03	55459 X	26718	-0-	-28741	-0-	26718	2			N	-0-			-0-
BFMT EAST WELL #: C 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10962 - 17838														
10	204786 X	45828	-0-	-158958	-0-	45828	2			N	-0-			-0-
11	55740 X	41756	-0-	-13984	-0-	41756	2			N	-0-			-0-
12	57598 X	41222	-0-	-16376	-0-	41222	2			N	-0-			-0-
01	57598 X	39132	-0-	-18466	-0-	39132	2			N	-0-			-0-
02	48546 X	34630	-0-	-13916	-0-	34630	2			N	-0-			-0-
03	45818 X	19283	-0-	-26535	-0-	19283	2			N	-0-			-0-
BFMT EAST WELL #: C 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152														
10	64821 X	45920	-0-	-18901	-0-	45920	2			N	-0-			-0-
11	57630 X	41190	-0-	-16440	-0-	41190	2			N	-0-			-0-
12	59551 X	40112	-0-	-19439	-0-	40112	2			N	-0-			-0-
01	59551 X	36933	-0-	-22618	-0-	36933	2			N	-0-			-0-
02	48952 X	32771	-0-	-16181	-0-	32771	2			N	-0-			-0-
03	45911 X	33533	-0-	-12378	-0-	33533	2			N	-0-			-0-
WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 5H RRCID -> 284157 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359														
10	64317 X	64317	-0-	-0-	-0-	64317	2			N	-0-			-0-
11	57460 X	57460	-0-	-0-	-0-	57460	2			N	-0-			-0-
12	56048 X	52871	-0-	-3177	-0-	52871	2			N	-0-			-0-
01	56048 X	48468	-0-	-7580	-0-	48468	2			N	-0-			-0-
02	52432 X	42151	-0-	-10281	-0-	42151	2			N	-0-			-0-
03	56048 X	42869	-0-	-13179	-0-	42869	2			N	-0-			-0-
WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 6H RRCID -> 284296 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208														
10	65845 X	65845	-0-	-0-	-0-	65845	2			N	-0-			-0-
11	62880 X	59158	-0-	-3722	-0-	59158	2			N	-0-			-0-
12	64976 X	59278	-0-	-5698	-0-	59278	2			N	-0-			-0-
01	64976 X	56456	-0-	-8520	-0-	56456	2			N	-0-			-0-
02	60784 X	50590	-0-	-10194	-0-	50590	2			N	-0-			-0-
03	64976 X	52676	-0-	-12300	-0-	52676	2			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 11H RRCID -> 284299 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	51429 X	40324	-0-	-11105	-0-	40324	2			N	-0-				-0-
11	49770 X	38229	-0-	-11541	-0-	38229	2			N	-0-				-0-
12	49042 X	39411	-0-	-9631	-0-	39411	2			N	-0-				-0-
01	47027 X	37605	-0-	-9422	-0-	37605	2			N	-0-				-0-
02	40484 X	33947	-0-	-6537	-0-	33947	2			N	-0-				-0-
03	40331 X	35063	-0-	-5268	-0-	35063	2			N	-0-				-0-
BRUNI-SUMMERS WELL #: 3H RRCID -> 284487 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462															
10	34410 X	34274	-0-	-136	-0-	34274	2			Y	-0-				-0-
11	33300 X	31823	-0-	-1477	-0-	31823	2			Y	-0-				-0-
12	34410 X	30817	-0-	-3593	-0-	30817	2			Y	-0-				-0-
01	34286 X	29314	-0-	-4972	-0-	29314	2			Y	-0-				-0-
02	32074 X	26918	-0-	-5156	-0-	26918	2			Y	-0-				-0-
03	34286 X	28600	-0-	-5686	-0-	28600	2			Y	-0-				-0-
BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379															
10	65172 X	65172	-0-	-0-	-0-	65172	2			N	-0-				-0-
11	57605 X	57605	-0-	-0-	-0-	57605	2			N	-0-				-0-
12	56558 X	56558	-0-	-0-	-0-	56558	2			N	-0-				-0-
01	53655 X	53655	-0-	-0-	-0-	53655	2			N	-0-				-0-
02	47411 X	47411	-0-	-0-	-0-	47411	2			N	-0-				-0-
*03	48056 X	48056	-0-	-0-	-0-	48056	2			N	-0-				-0-
BFMT EAST WELL #: B 23H RRCID -> 284725 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590															
10	55818 X	55818	-0-	-0-	-0-	55818	2			N	-0-				-0-
11	50073 X	50073	-0-	-0-	-0-	50073	2			N	-0-				-0-
12	49059 X	49059	-0-	-0-	-0-	49059	2			N	-0-				-0-
01	45766 X	45766	-0-	-0-	-0-	45766	2			N	-0-				-0-
02	40762 X	40762	-0-	-0-	-0-	40762	2			N	-0-				-0-
*03	40709 X	40709	-0-	-0-	-0-	40709	2			N	-0-				-0-
G-B MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 287852 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13207 - 18822															
10	346704 X	146905	-0-	-199799	-0-	128	1	146762	2	N	-0-				-0-
						15	4								
11	335520 X	129776	-0-	-205744	-0-	27	1	129736	2	N	-0-				-0-
						13	4								
12	346704 X	122154	-0-	-224550	-0-	63	1	122074	2	N	-0-				-0-
						17	4								
01	346704 X	113598	-0-	-233106	-0-	9	1	113579	2	N	-0-				-0-
						10	4								
02	324336 X	97731	-0-	-226605	-0-	8	1	97717	2	N	-0-				-0-
						6	4								
03	146909 X	97378	-0-	-49531	-0-	14	1	97358	2	N	-0-				-0-
						6	4								
G-B MINERALS WELL #: 7H RRCID -> 288032 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13571 - 20647															
10	407061 X	215423	-0-	-191638	-0-	169	1	215254	2	N	-0-				-0-
11	393930 X	195936	-0-	-197994	-0-	29	1	195907	2	N	-0-				-0-
12	407061 X	190128	-0-	-216933	-0-	76	1	190052	2	N	-0-				-0-
01	407061 X	175474	-0-	-231587	-0-	26	1	175448	2	N	-0-				-0-
02	380799 X	150776	-0-	-230023	-0-	36	1	150740	2	N	-0-				-0-
*03	152227 X	152227	-0-	-0-	-0-	41	1	152186	2	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.					253385								
VESTER A UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	265593	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	9226	PERF. 9600	- 14430
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
10	713 X	-0-	-0-	-713	-0-				13	11	1		2
11	891 X	891	-0-	-0-	-0-	39	1	810	31	31	1		2
						8	4	34					
12	696 X	696	-0-	-0-	-0-	32	1	458	33	33	1		2
						170	4	36					
01	764 X	764	-0-	-0-	-0-	36	1	686	30	30	1		2
						9	4	33					
*02	633 X	633	-0-	-0-	-0-	31	1	555	36	34	1		4
						7	4	40					
03	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT			4
VESTER B UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	265595	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	9230	PERF. 9660	- 14183
10	248 X	218	-0-	-30	-0-	7	1	186	22	25	1		1
						1	4	24					
11	489 X	489	-0-	-0-	-0-	20	1	437	26	25	1		2
						3	4	29					
12	463 X	463	-0-	-0-	-0-	20	1	212	34	34	1		2
						194	4	37					
01	701 X	701	-0-	-0-	-0-	35	1	624	33	32	1		3
						6	4	36					
*02	547 X	547	-0-	-0-	-0-	28	1	473	35	30	1		8
						7	4	39					
03	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-				Y	NO RPT			8
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC				WELL #:	A 3SL	RRCID ->	276669	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	10558	PERF. 0	- 17063
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	J 2H	RRCID ->	288105	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	11341	PERF. 11681	- 18072
10	160394 X	NO RPT	-0-	-160394	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	155220 X	NO RPT	-0-	-155220	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	160394 X	NO RPT	-0-	-160394	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	160394 X	NO RPT	-0-	-160394	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	150046 X	NO RPT	-0-	-150046	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	160394 X	NO RPT	-0-	-160394	-0-				Y	NO RPT			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	J 3H	RRCID ->	288106	COMPL. DATE	08/04/2019	TOTAL DEPTH	11336	PERF. 11434	- 18599
10	419079 X	145876	-0-	-273203	-0-	3357	1	137912	3	2602	2992	0	711
						1745	4	2862	9				
11	158280 X	132766	-0-	-25514	-0-	3337	1	125652	3	1870	1530	0	1051
						1720	4	2057	9				
12	163556 X	101943	-0-	-61613	-0-	2789	1	96098	3	1531	1875	0	707
						1372	4	1684	9				
*01	163556 X	80445	-0-	-83111	-0-	2331	1	75640	3	1081	1050	0	738
						1285	4	1189	9				
*02	153004 X	45780	-0-	-107224	-0-	1482	1	42747	3	626	880	0	484
						862	4	689	9				
03	163556 X	NO RPT	-0-	-163556	-0-				Y	NO RPT			484

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 4H RRCID -> 288107 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	433329 X	166633	-0-	-266696	-0-	3814	1	156670	3	Y	3787	3912	0	1035
						1983	4	4166	9					
11	195630 X	166809	-0-	-28821	-0-	4171	1	157087	3	Y	3092	2389	0	1738
						2150	4	3401	9					
12	202151 X	148703	-0-	-53448	-0-	4060	1	139920	3	Y	2477	3071	0	1144
						1998	4	2725	9					
*01	202151 X	125374	-0-	-76777	-0-	3631	1	117795	3	Y	1769	1706	0	1207
						2002	4	1946	9					
*02	189109 X	102188	-0-	-86921	-0-	3315	1	95604	3	Y	1218	1484	0	941
						1929	4	1340	9					
03	202151 X	NO RPT	-0-	-202151	-0-					Y	NO RPT			941
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 5H RRCID -> 288108 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11286 - 19904														
10	478162 X	185890	-0-	-292272	-0-	4257	1	174875	3	Y	4132	4309	0	1129
						2213	4	4545	9					
11	209760 X	173054	-0-	-36706	-0-	4333	1	163157	3	Y	3028	2455	0	1702
						2233	4	3331	9					
12	216752 X	152713	-0-	-64039	-0-	4164	1	143504	3	Y	2724	3168	0	1258
						2049	4	2996	9					
*01	216752 X	128988	-0-	-87764	-0-	3732	1	121075	3	Y	1931	1871	0	1318
						2057	4	2124	9					
*02	202768 X	94623	-0-	-108145	-0-	3065	1	88390	3	Y	1259	1604	0	973
						1783	4	1385	9					
03	216752 X	NO RPT	-0-	-216752	-0-					Y	NO RPT			973
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 6H RRCID -> 288109 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11299 - 20511														
10	437546 X	171786	-0-	-265760	-0-	3929	1	161410	3	Y	4004	4055	0	1094
						2043	4	4404	9					
11	209760 X	172067	-0-	-37693	-0-	4291	1	161570	3	Y	3631	2684	0	2041
						2212	4	3994	9					
12	216752 X	170818	-0-	-45934	-0-	4651	1	160267	3	Y	3284	3808	0	1517
						2288	4	3612	9					
*01	216752 X	153056	-0-	-63696	-0-	4425	1	143564	3	Y	2388	2275	0	1630
						2440	4	2627	9					
*02	202768 X	111854	-0-	-90914	-0-	3624	1	104517	3	Y	1458	1961	0	1127
						2109	4	1604	9					
03	216752 X	NO RPT	-0-	-216752	-0-					Y	NO RPT			1127
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231														
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11622 PERF.17019 - 17295														
10	9269 X	8479	-0-	-790	-0-	210	1	8269	2	N	-0-			-0-
11	13650 X	8100	-0-	-5550	-0-	189	1	7911	2	N	-0-			-0-
12	14105 X	8250	-0-	-5855	-0-	194	1	8056	2	N	-0-			-0-
01	8959 X	8210	-0-	-749	-0-	220	1	7968	2	N	20			20
						22	9							
02	8062 X	7760	-0-	-302	-0-	130	1	7630	2	N	-0-			20
03	8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT			20
SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354														
10	8215 X	6348	-0-	-1867	-0-	6348	2			N	-0-			4
11	6540 X	6135	-0-	-405	-0-	6135	2			N	-0-			4
12	6882 X	1629	-0-	-5253	-0-	1629	2			N	-0-			4
01	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-			4
02	6438 X	-0-	-0-	-6438	-0-					N	-0-			4
03	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT			4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	6293 X	6183	-0-	-110	-0-	528	1	5655	2	N	-0-			3
11	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	298	1	5524	2	N	-0-			3
12	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	291	1	5851	2	N	-0-			3
01	6014 X	5665	-0-	-349	-0-	301	1	5364	2	N	-0-			3
02	5771 X	5319	-0-	-452	-0-	317	1	5002	2	N	-0-			3
03	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT			3
SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642														
10	5952 X	5001	-0-	-951	-0-	5001	2			N	-0-			3
11	5250 X	4918	-0-	-332	-0-	4918	2			N	-0-			3
12	5425 X	1273	-0-	-4152	-0-	1273	2			N	-0-			3
01	17785 X	17785	-0-	-0-	-0-	17785	2			N	-0-			3
02	23881 X	23881	-0-	-0-	-0-	23881	2			N	-0-			3
03	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT			3
STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485														
10	10974 X	9399	-0-	-1575	-0-	218	1	9172	2	N	8			87
						9	9							
11	10530 X	7849	-0-	-2681	-0-	187	1	7655	2	N	6			93
						7	9							
12	9610 X	4498	-0-	-5112	-0-	116	1	4379	2	N	3			96
						3	9							
01	9978 X	9978	-0-	-0-	-0-	230	1	9708	2	N	36			132
						40	9							
02	8787 X	-0-	-0-	-8787	-0-					N	35			167
03	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT			167
SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188														
10	19344 X	17641	-0-	-1703	-0-	255	1	17386	2	Y	-0-			-0-
11	18720 X	16749	-0-	-1971	-0-	325	1	16424	2	Y	-0-			-0-
12	18538 X	16873	-0-	-1665	-0-	340	1	16533	2	Y	-0-			-0-
01	17918 X	17155	-0-	-763	-0-	341	1	16813	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
02	16733 X	15792	-0-	-941	-0-	310	1	15482	2	Y	-0-			-0-
03	17639 X	NO RPT	-0-	-17639	-0-					Y	NO RPT			-0-
CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400														
10	28557 X	28557	-0-	-0-	-0-	1699	1	26858	2	N	-0-			7
11	23603 X	23603	-0-	-0-	-0-	1017	1	22586	2	N	-0-			7
12	24180 X	24163	-0-	-17	-0-	856	1	23307	2	N	-0-			7
01	26392 X	26392	-0-	-0-	-0-	977	1	25415	2	N	-0-			7
02	24606 X	24606	-0-	-0-	-0-	928	1	23678	2	N	-0-			7
03	24180 X	NO RPT	-0-	-24180	-0-					N	NO RPT			7
SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625														
10	18104 X	6477	-0-	-11627	-0-	553	1	5924	2	N	-0-			8
11	16680 X	10440	-0-	-6240	-0-	535	1	9905	2	N	-0-			8
12	25580 X	25580	-0-	-0-	-0-	1211	1	24369	2	N	-0-			8
01	19224 X	19224	-0-	-0-	-0-	1021	1	18203	2	N	-0-			8
02	12035 X	8644	-0-	-3391	-0-	515	1	8129	2	N	-0-			8
03	10788 X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT			8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//				254231									
SPRINGER RANCH				WELL #:	4	RRCID -> 275012		COMPL. DATE 12/13/2014		TOTAL	DEPTH 10934	PERF.11652	- 18782
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									
10	12152	X	9892	-0-	-2260	-0-	845	1	9047	2	N	-0-	4
11	11760	X	9132	-0-	-2628	-0-	468	1	8664	2	N	-0-	4
12	11408	X	9927	-0-	-1481	-0-	469	1	9458	2	N	-0-	4
01	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	612	1	10915	2	N	-0-	4
02	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	641	1	10121	2	N	-0-	4
03	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT	4

SPOHN RANCH				WELL #:	5H	RRCID -> 276028		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL	DEPTH 10422	PERF.10655	- 17393
10	25885	X	22324	-0-	-3561	-0-	322	1	22002	2	Y	-0-	-0-
11	25050	X	21050	-0-	-4000	-0-	408	1	20642	2	Y	-0-	-0-
12	24025	X	21213	-0-	-2812	-0-	427	1	20785	2	Y	1	-0-
							1	9					
01	24025	X	21377	-0-	-2648	-0-	424	1	20953	2	Y	-0-	-0-
02	21605	X	19524	-0-	-2081	-0-	382	1	19142	2	Y	-0-	-0-
03	22320	X	NO RPT	-0-	-22320	-0-					Y	NO RPT	-0-

SPOHN RANCH				WELL #:	4H	RRCID -> 276079		COMPL. DATE 01/29/2015		TOTAL	DEPTH 10332	PERF.10701	- 17244
10	34627	X	31920	-0-	-2707	-0-	461	1	31458	2	Y	1	-0-
							1	9					
11	33510	X	30536	-0-	-2974	-0-	592	1	29944	2	Y	-0-	-0-
12	33449	X	31114	-0-	-2335	-0-	627	1	30487	2	Y	-0-	-0-
01	32395	X	31347	-0-	-1048	-0-	622	1	30724	2	Y	1	-0-
							1	9					
02	30073	X	28621	-0-	-1452	-0-	561	1	28060	2	Y	-0-	-0-
03	31930	X	NO RPT	-0-	-31930	-0-					Y	NO RPT	-0-

SPRINGER RANCH				WELL #:	5	RRCID -> 276565		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL	DEPTH 10895	PERF.13560	- 19741
10	30535	X	13745	-0-	-16790	-0-	1174	1	12571	2	N	-0-	13
11	33167	X	33167	-0-	-0-	-0-	1700	1	31467	2	N	-0-	13
12	27931	X	23863	-0-	-4068	-0-	1129	1	22734	2	N	-0-	13
01	24304	X	21979	-0-	-2325	-0-	1167	1	20812	2	N	-0-	13
02	32074	X	24025	-0-	-8049	-0-	1429	1	22596	2	N	-0-	13
03	34286	X	NO RPT	-0-	-34286	-0-					N	NO RPT	13

SPOHN RANCH				WELL #:	3HB	RRCID -> 277314		COMPL. DATE 04/15/2015		TOTAL	DEPTH 9887	PERF.10240	- 18950
10	34844	X	26601	-0-	-8243	-0-	384	1	26217	2	Y	-0-	-0-
11	29910	X	24061	-0-	-5849	-0-	468	1	23593	2	Y	-0-	-0-
12	29078	X	23989	-0-	-5089	-0-	483	1	23506	2	Y	-0-	-0-
01	27280	X	-0-	-0-	-27280	-0-					Y	-0-	-0-
02	24882	X	21715	-0-	-3167	-0-	426	1	21289	2	Y	-0-	-0-
03	26598	X	NO RPT	-0-	-26598	-0-					Y	NO RPT	-0-

REESE-LONG UNIT A				WELL #:	1H	RRCID -> 277316		COMPL. DATE 05/31/2015		TOTAL	DEPTH 10499	PERF.10975	- 18030
10	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	789	1	12492	2	Y	10	52
							11	9					
11	14940	X	12091	-0-	-2849	-0-	712	1	11379	2	Y	-0-	52
12	15438	X	13245	-0-	-2193	-0-	693	1	12537	2	Y	14	52
							15	9					
01	15345	X	13245	-0-	-2100	-0-	689	1	12539	2	Y	15	52
							17	9					
02	13108	X	12142	-0-	-966	-0-	668	1	11474	2	Y	-0-	52
03	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					Y	NO RPT	52

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738													
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
10	31620 X	31433	-0-	-187	-0-	453	1	30980	2	Y	-0-		-0-
11	31920 X	29192	-0-	-2728	-0-	566	1	28626	2	Y	-0-		-0-
12	32984 X	29228	-0-	-3756	-0-	588	1	28640	2	Y	-0-		-0-
01	31558 X	29389	-0-	-2169	-0-	584	1	28805	2	Y	-0-		-0-
02	29522 X	26322	-0-	-3200	-0-	516	1	25806	2	Y	-0-		-0-
03	31434 X	NO RPT	-0-	-31434	-0-					Y	NO RPT		-0-
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210													
10	15004 X	11207	-0-	-3797	-0-	258	1	10910	2	N	35	100 1	52
						39	9						
11	13470 X	9993	-0-	-3477	-0-	238	1	9721	2	N	31		83
						34	9						
12	11997 X	11062	-0-	-935	-0-	284	1	10724	2	N	49		132
						54	9						
01	11780 X	10703	-0-	-1077	-0-	248	1	10435	2	N	18	98 1	52
						20	9						
02	10498 X	10170	-0-	-328	-0-	254	1	9877	2	N	35		87
						39	9						
03	11222 X	NO RPT	-0-	-11222	-0-				N	NO RPT			87
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970													
10	19708 X	19708	-0-	-0-	-0-	455	1	19214	2	N	35	100 1	52
						39	9						
11	27390 X	13828	-0-	-13562	-0-	329	1	13465	2	N	31		83
						34	9						
12	28303 X	18395	-0-	-9908	-0-	473	1	17868	2	N	49		132
						54	9						
01	21173 X	19530	-0-	-1643	-0-	452	1	19057	2	N	19	98 1	53
						21	9						
02	18589 X	16929	-0-	-1660	-0-	423	1	16469	2	N	34		87
						37	9						
03	19716 X	NO RPT	-0-	-19716	-0-				N	NO RPT			87
SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521													
10	42811 X	39067	-0-	-3744	-0-	564	1	38503	2	Y	-0-		-0-
11	41280 X	37044	-0-	-4236	-0-	719	1	36325	2	Y	-0-		-0-
12	40982 X	37133	-0-	-3849	-0-	749	1	36384	2	Y	-0-		-0-
01	40238 X	22597	-0-	-17641	-0-	448	1	22149	2	Y	-0-		-0-
02	37642 X	32386	-0-	-5256	-0-	636	1	31750	2	Y	-0-		-0-
03	39060 X	NO RPT	-0-	-39060	-0-				Y	NO RPT			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521													
10	28737 X	23747	-0-	-4990	-0-	344	1	23403	2	Y	-0-		-0-
11	26940 X	-0-	-0-	-26940	-0-					Y	-0-		-0-
12	26567 X	-0-	-0-	-26567	-0-					Y	-0-		-0-
01	25854 X	6137	-0-	-19717	-0-	122	1	6015	2	Y	-0-		-0-
02	29640 X	29640	-0-	-0-	-0-	581	1	29059	2	Y	-0-		-0-
03	23746 X	NO RPT	-0-	-23746	-0-				Y	NO RPT			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300													
10	10850 X	10339	-0-	-511	-0-	504	1	9835	2	Y	-0-		-0-
11	10200 X	9505	-0-	-695	-0-	269	1	9236	2	Y	-0-		-0-
12	10540 X	9288	-0-	-1252	-0-	232	1	9056	2	Y	-0-		-0-
01	10385 X	9840	-0-	-545	-0-	256	1	9584	2	Y	-0-		-0-
02	9686 X	8868	-0-	-818	-0-	246	1	8622	2	Y	-0-		-0-
03	10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	28396 X	27297	-0-	-1099	-0-	1326	1	25971	2	Y	-0-			-0-
11	27480 X	24326	-0-	-3154	-0-	690	1	23636	2	Y	-0-			-0-
12	27931 X	24162	-0-	-3769	-0-	604	1	23558	2	Y	-0-			-0-
01	27094 X	-0-	-0-	-27094	-0-					Y	-0-			-0-
02	25549 X	15473	-0-	-10076	-0-	430	1	15043	2	Y	-0-			-0-
03	27311 X	NO RPT	-0-	-27311	-0-					Y	NO RPT			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075														
10	91481 X	74760	-0-	-16721	-0-	1079	1	73681	2	N	-0-			-0-
11	83160 X	69707	-0-	-13453	-0-	1353	1	68354	2	N	-0-			-0-
12	84289 X	69421	-0-	-14868	-0-	1397	1	68024	2	N	-0-			-0-
01	80042 X	69529	-0-	-10513	-0-	1380	1	68148	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
02	72558 X	62899	-0-	-9659	-0-	1233	1	61666	2	N	-0-			-0-
03	74772 X	NO RPT	-0-	-74772	-0-					N	NO RPT			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278														
10	51181 X	46633	-0-	-4548	-0-	2266	1	44367	2	N	-0-			-0-
11	48150 X	42686	-0-	-5464	-0-	1209	1	41477	2	N	-0-			-0-
12	47182 X	35657	-0-	-11525	-0-	892	1	34763	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
01	45179 X	45179	-0-	-0-	-0-	1178	1	44001	2	N	-0-			-0-
02	43616 X	37792	-0-	-5824	-0-	1052	1	36740	2	N	-0-			-0-
03	46624 X	NO RPT	-0-	-46624	-0-					N	NO RPT			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068														
10	71703 X	58143	-0-	-13560	-0-	2825	1	55318	2	N	-0-			-0-
11	66570 X	53937	-0-	-12633	-0-	1529	1	52408	2	N	-0-			-0-
12	62310 X	47040	-0-	-15270	-0-	1177	1	45863	2	N	-0-			-0-
01	56823 X	55829	-0-	-994	-0-	1458	1	54371	2	N	-0-			-0-
02	54404 X	48762	-0-	-5642	-0-	1357	1	47405	2	N	-0-			-0-
03	58156 X	NO RPT	-0-	-58156	-0-					N	NO RPT			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199														
10	37882 X	30331	-0-	-7551	-0-	1467	1	28759	2	N	1	1 8		-0-
						104	5	1	9					
11	35730 X	28102	-0-	-7628	-0-	796	1	27306	2	N	-0-			-0-
12	34286 X	26110	-0-	-8176	-0-	652	1	25457	2	N	-0-			-0-
						1	5							
01	33139 X	29715	-0-	-3424	-0-	775	1	28940	2	N	-0-			-0-
02	28826 X	26468	-0-	-2358	-0-	737	1	25731	2	N	-0-			-0-
03	30318 X	NO RPT	-0-	-30318	-0-					N	NO RPT			-0-
REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685														
10	225091 X	165898	-0-	-59193	-0-	165892	2	6	9	N	5			12
11	231000 X	150737	-0-	-80263	-0-	150737	2			N	-0-			12
12	238700 X	136739	-0-	-101961	-0-	136739	2			N	-0-	3 1		9
01	181133 X	140575	-0-	-40558	-0-	140571	2	4	9	N	4	3 1		10
02	160921 X	115255	-0-	-45666	-0-	115254	2	1	9	N	1			11
03	165912 X	NO RPT	-0-	-165912	-0-					N	NO RPT			11

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
RESEE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	236530 X	165339	-0-	-71191	-0-	165333	2	6	9	N	5			12
11	251580 X	158573	-0-	-93007	-0-	158572	2	1	9	N	1			13
12	259966 X	150009	-0-	-109957	-0-	150006	2	3	9	N	3	3	1	13
01	226548 X	151554	-0-	-74994	-0-	151554	2			N	-0-	3	1	10
02	154686 X	144685	-0-	-10001	-0-	144684	2	1	9	N	1			11
03	165354 X	NO RPT	-0-	-165354	-0-					N	NO RPT			11
RESEE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10855 - 18976														
10	461993 X	321959	-0-	-140034	-0-	320576	2	1383	9	N	1257	1016	1	303
11	447090 X	283234	-0-	-163856	-0-	281985	2	1249	9	N	1135	1213	1	225
12	461993 X	269711	-0-	-192282	-0-	268636	2	1075	9	N	977	971	1	231
01	384896 X	257181	-0-	-127715	-0-	256212	2	969	9	N	881	991	1	121
02	332630 X	220668	-0-	-111962	-0-	219864	2	804	9	N	731	592	1	260
03	321966 X	NO RPT	-0-	-321966	-0-					N	NO RPT			260
RESEE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101														
10	421476 X	295596	-0-	-125880	-0-	294886	2	710	9	N	645	407	1	268
11	407880 X	258731	-0-	-149149	-0-	258080	2	651	9	N	592	608	1	252
12	421476 X	257474	-0-	-164002	-0-	256867	2	607	9	N	552	631	1	173
01	369334 X	249742	-0-	-119592	-0-	249263	2	479	9	N	435	409	1	199
02	311808 X	218556	-0-	-93252	-0-	218132	2	424	9	N	385	399	1	185
03	295585 X	NO RPT	-0-	-295585	-0-					N	NO RPT			185
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696														
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620														
10	41540 X	38882	-0-	-2658	-0-	792	1	38090	3	N	-0-			-0-
11	40200 X	35319	-0-	-4881	-0-	763	1	34556	3	N	-0-			-0-
12	41447 X	35607	-0-	-5840	-0-	770	1	34837	3	N	-0-			-0-
01	39029 X	35467	-0-	-3562	-0-	800	1	34667	3	N	-0-			-0-
02	36366 X	31741	-0-	-4625	-0-	705	1	31036	3	N	-0-			-0-
03	38874 X	34950	-0-	-3924	-0-	769	1	34181	3	N	-0-			-0-
LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689														
10	29016 X	25942	-0-	-3074	-0-	527	1	25415	3	N	-0-			-0-
11	28080 X	22722	-0-	-5358	-0-	489	1	22233	3	N	-0-			-0-
12	29016 X	23793	-0-	-5223	-0-	513	1	23280	3	N	-0-			-0-
01	27342 X	23552	-0-	-3790	-0-	530	1	23022	3	N	-0-			-0-
02	24621 X	20812	-0-	-3809	-0-	461	1	20351	3	N	-0-			-0-
03	25947 X	23645	-0-	-2302	-0-	519	1	23126	3	N	-0-			-0-
LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241														
10	44144 X	38956	-0-	-5188	-0-	794	1	38162	3	N	-0-			-0-
11	42720 X	36552	-0-	-6168	-0-	790	1	35762	3	N	-0-			-0-
12	42594 X	39597	-0-	-2997	-0-	857	1	38740	3	N	-0-			-0-
01	38967 X	35672	-0-	-3295	-0-	805	1	34867	3	N	-0-			-0-
02	36453 X	33422	-0-	-3031	-0-	743	1	32679	3	N	-0-			-0-
03	39587 X	37889	-0-	-1698	-0-	834	1	37055	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
GULFTEX ENERGY, LLC 338751													
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171													
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		
10	2759 X	2667	-0-	-92	-0-	179 1	2117 3	N	295	219 1	104		
11	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	46 4	325 9	N	321	230 1	195		
12	2635 X	2439	-0-	-196	-0-	163 1	2159 3	N	105	210 1	90		
01	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	353 9	1999 3	N	325	238 1	177		
02	2494 X	2277	-0-	-217	-0-	324 1	1844 3	N	114	202 1	89		
03	2759 X	2490	-0-	-269	-0-	116 9	1969 3	N	297	219 1	167		
SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187													
10	3069 X	1974	-0-	-1095	-0-	140 1	1590 3	Y	222	164 1	240		
11	2670 X	2048	-0-	-622	-0-	244 9	1730 3	Y	155	184 1	211		
12	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	147 1	1578 3	Y	142	166 1	187		
01	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	171 9	1781 3	Y	246	184 1	249		
*02	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	273 1	1517 3	Y	138	167 1	220		
03	2108 X	2038	-0-	-70	-0-	156 9	1697 3	Y	170	189 1	201		
SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286													
10	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	165 1	1483 3	Y	225	153 1	141		
11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	248 9	1387 3	Y	140	148 1	133		
12	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	125 1	1352 3	Y	141	142 1	132		
01	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	154 9	1626 3	Y	251	168 1	215		
*02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	203 1	1251 3	Y	97	137 1	175		
03	1705 N	1682	-0-	-23	-0-	155 9	1409 3	Y	120	137 1	158		
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517													
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 10978 - 14385													
10	3162 X	3072	-0-	-90	-0-	76 1	2996 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	2970 X	2889	-0-	-81	-0-	63 1	2826 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	3162 X	2615	-0-	-547	-0-	57 1	2558 3	N	-0-	-0-	-0-		
01	3162 X	2042	-0-	-1120	-0-	49 1	1993 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	2958 X	2527	-0-	-431	-0-	83 1	2444 3	N	-0-	-0-	-0-		
03	3069 X	2360	-0-	-709	-0-	94 1	2266 3	N	-0-	-0-	-0-		
STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 12006 PERF. 12260 - 15132													
10	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	430 1	6576 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	363 1	5855 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	370 1	5673 3	N	-0-	-0-	-0-		
01	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	428 1	6047 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	353 1	5170 3	N	-0-	-0-	-0-		
*03	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	403 1	5392 3	N	-0-	-0-	-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517													
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2635 X	1996	-0-	-639	-0-	50 1	1946 3	N	-0-			-0-	
11	2550 X	1988	-0-	-562	-0-	43 1	1945 3	N	-0-			-0-	
12	2635 X	2003	-0-	-632	-0-	44 1	1959 3	N	-0-			-0-	
01	2201 X	1463	-0-	-738	-0-	35 1	1428 3	N	-0-			-0-	
02	2059 X	1739	-0-	-320	-0-	57 1	1682 3	N	-0-			-0-	
*03	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	89 1	2136 3	N	-0-			-0-	
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817													
10	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-			N	-0-			-0-	
11	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-			N	-0-			-0-	
12	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	281 1	4162 3	N	-0-			-0-	
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-	
02	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	125 1	1620 3	N	-0-			-0-	
03	4433 X	2706	-0-	-1727	-0-	217 1	2489 3	N	-0-			-0-	
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260													
10	3255 X	2948	-0-	-307	-0-	73 1	2875 3	N	-0-			-0-	
11	3120 X	2900	-0-	-220	-0-	63 1	2837 3	N	-0-			-0-	
12	3069 X	2739	-0-	-330	-0-	60 1	2679 3	N	-0-			-0-	
01	3069 X	2111	-0-	-958	-0-	50 1	2061 3	N	-0-			-0-	
02	2871 X	2848	-0-	-23	-0-	94 1	2754 3	N	-0-			-0-	
03	3007 X	2758	-0-	-249	-0-	110 1	2648 3	N	-0-			-0-	
G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166													
10	8711 X	7063	-0-	-1648	-0-	123 1	6940 3	N	-0-			-0-	
11	7830 X	6516	-0-	-1314	-0-	95 1	6421 3	N	-0-			-0-	
12	8091 X	3821	-0-	-4270	-0-	66 1	3755 3	N	-0-			-0-	
01	7502 X	6964	-0-	-538	-0-	146 1	6818 3	N	-0-			-0-	
02	6815 X	6151	-0-	-664	-0-	118 1	6033 3	N	-0-			-0-	
*03	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	178 1	6928 3	N	-0-			-0-	
LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902													
10	2635 X	2516	-0-	-119	-0-	202 1	2314 3	N	-0-			-0-	
11	2400 X	2184	-0-	-216	-0-	168 1	2016 3	N	-0-			-0-	
12	2480 X	2400	-0-	-80	-0-	190 1	2210 3	N	-0-			-0-	
01	2511 X	2180	-0-	-331	-0-	181 1	1999 3	N	-0-			-0-	
02	2349 X	2001	-0-	-348	-0-	395 1	1606 3	N	-0-			-0-	
03	2511 X	1790	-0-	-721	-0-	157 1	1633 3	N	-0-			-0-	
HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482													
10	4185 X	3462	-0-	-723	-0-	217 1	3245 3	N	-0-			-0-	
11	3720 X	2783	-0-	-937	-0-	161 1	2622 3	N	-0-			-0-	
12	3751 X	3475	-0-	-276	-0-	206 1	3269 3	N	-0-			-0-	
01	3751 X	3448	-0-	-303	-0-	232 1	3216 3	N	-0-			-0-	
02	3422 X	2792	-0-	-630	-0-	197 1	2595 3	N	-0-			-0-	
03	3472 X	2760	-0-	-712	-0-	187 1	2573 3	N	-0-			-0-	
BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952													
10	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	358 1	3155 3	N	-0-			-0-	
11	3360 X	3202	-0-	-158	-0-	318 1	2884 3	N	-0-			-0-	
12	3937 X	2080	-0-	-1857	-0-	243 1	1837 3	N	-0-			-0-	
01	3937 X	3317	-0-	-620	-0-	370 1	2947 3	N	-0-			-0-	
02	3683 X	2281	-0-	-1402	-0-	271 1	2010 3	N	-0-			-0-	
03	3503 X	1662	-0-	-1841	-0-	223 1	1439 3	N	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517												
A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897												
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
10	8215 X	7193 -0-	-1022 -0-	366 1	6827 3	N	-0-					-0-
11	7950 X	6493 -0-	-1457 -0-	321 1	6172 3	N	-0-					-0-
12	7905 X	6953 -0-	-952 -0-	346 1	6607 3	N	-0-					-0-
01	7905 X	5948 -0-	-1957 -0-	347 1	5601 3	N	-0-					-0-
02	6952 X	6952 -0-	-0- -0-	373 1	6579 3	N	-0-					-0-
03	7192 X	5243 -0-	-1949 -0-	301 1	4942 3	N	-0-					-0-
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772												
10	7378 X	6940 -0-	-438 -0-	167 1	6773 3	N	-0-					-0-
11	7020 X	6665 -0-	-355 -0-	142 1	6523 3	N	-0-					-0-
12	7099 X	6772 -0-	-327 -0-	144 1	6628 3	N	-0-					-0-
01	7037 X	6777 -0-	-260 -0-	157 1	6620 3	N	-0-					-0-
02	6583 X	6065 -0-	-518 -0-	23 1	6042 3	N	-0-					-0-
03	6944 X	6624 -0-	-320 -0-	259 1	6365 3	N	-0-					-0-
PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180												
10	6851 X	6658 -0-	-193 -0-	445 1	6213 3	N	-0-					-0-
11	6630 X	6176 -0-	-454 -0-	379 1	5797 3	N	-0-					-0-
12	6851 X	6471 -0-	-380 -0-	434 1	6037 3	N	-0-					-0-
01	6758 X	5721 -0-	-1037 -0-	383 1	5338 3	N	-0-					-0-
02	6235 X	5507 -0-	-728 -0-	416 1	5091 3	N	-0-					-0-
03	6665 X	6357 -0-	-308 -0-	471 1	5886 3	N	-0-					-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420												
10	4309 X	4254 -0-	-55 -0-	106 1	4148 3	N	-0-					-0-
11	4170 X	3808 -0-	-362 -0-	83 1	3725 3	N	-0-					-0-
12	4309 X	3591 -0-	-718 -0-	78 1	3513 3	N	-0-					-0-
01	4247 X	2951 -0-	-1296 -0-	71 1	2880 3	N	-0-					-0-
02	3973 X	3571 -0-	-402 -0-	117 1	3454 3	N	-0-					-0-
03	4247 X	3615 -0-	-632 -0-	144 1	3471 3	N	-0-					-0-
PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891												
10	4123 X	4083 -0-	-40 -0-	273 1	3810 3	N	-0-					-0-
11	3990 X	3645 -0-	-345 -0-	224 1	3421 3	N	-0-					-0-
12	4123 X	3891 -0-	-232 -0-	261 1	3630 3	N	-0-					-0-
01	4092 X	3422 -0-	-670 -0-	229 1	3193 3	N	-0-					-0-
02	3828 X	3368 -0-	-460 -0-	255 1	3113 3	N	-0-					-0-
03	4092 X	3633 -0-	-459 -0-	269 1	3364 3	N	-0-					-0-
L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872												
10	5053 X	4516 -0-	-537 -0-	297 1	4219 3	N	-0-					-0-
11	4659 X	4659 -0-	-0- -0-	297 1	4362 3	N	-0-					-0-
12	4471 X	4471 -0-	-0- -0-	289 1	4182 3	N	-0-					-0-
01	4526 X	3313 -0-	-1213 -0-	240 1	3073 3	N	-0-					-0-
02	4495 X	1772 -0-	-2723 -0-	130 1	1642 3	N	-0-					-0-
03	4805 X	4714 -0-	-91 -0-	364 1	4350 3	N	-0-					-0-
PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147												
10	1600 N	1600 -0-	-0- -0-	107 1	1493 3	N	-0-					-0-
11	1408 N	1408 -0-	-0- -0-	86 1	1322 3	N	-0-					-0-
12	1471 N	1471 -0-	-0- -0-	99 1	1372 3	N	-0-					-0-
01	1612 N	1202 -0-	-410 -0-	80 1	1122 3	N	-0-					-0-
02	1363 N	1213 -0-	-150 -0-	92 1	1121 3	N	-0-					-0-
03	1457 N	1108 -0-	-349 -0-	82 1	1026 3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517												
PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672												
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
10	12125 X	12125	-0-	-0-	-0-	811	1	11314	3	N	-0-	-0-
11	13673 X	13673	-0-	-0-	-0-	839	1	12834	3	N	-0-	-0-
12	12989 X	7188	-0-	-5801	-0-	482	1	6706	3	N	-0-	-0-
01	14545 X	14545	-0-	-0-	-0-	973	1	13572	3	N	-0-	-0-
02	12644 X	6746	-0-	-5898	-0-	510	1	6236	3	N	-0-	-0-
03	13516 X	11584	-0-	-1932	-0-	858	1	10726	3	N	-0-	-0-
PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841												
10	3255 X	3164	-0-	-91	-0-	212	1	2952	3	N	-0-	-0-
11	3300 X	2962	-0-	-338	-0-	182	1	2780	3	N	-0-	-0-
12	3410 X	3082	-0-	-328	-0-	207	1	2875	3	N	-0-	-0-
01	3410 X	2785	-0-	-625	-0-	186	1	2599	3	N	-0-	-0-
02	2958 X	2672	-0-	-286	-0-	202	1	2470	3	N	-0-	-0-
03	3162 X	2970	-0-	-192	-0-	220	1	2750	3	N	-0-	-0-
REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950												
10	3255 X	2755	-0-	-500	-0-	153	1	2602	3	N	-0-	-0-
11	3150 X	3070	-0-	-80	-0-	148	1	2922	3	N	-0-	-0-
12	3255 X	2757	-0-	-498	-0-	111	1	2646	3	N	-0-	-0-
01	2914 X	2726	-0-	-188	-0-	127	1	2599	3	N	-0-	-0-
02	2958 X	2550	-0-	-408	-0-	119	1	2431	3	N	-0-	-0-
03	3162 X	2964	-0-	-198	-0-	156	1	2808	3	N	-0-	-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080												
10	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	180	1	2099	3	N	-0-	-0-
11	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	163	1	1913	3	N	-0-	-0-
12	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	153	1	2262	3	N	-0-	-0-
01	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	180	1	2284	3	N	-0-	-0-
02	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	147	1	1898	3	N	-0-	-0-
*03	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	186	1	2136	3	N	-0-	-0-
L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF) WELL #: 8H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904												
10	4371 X	4217	-0-	-154	-0-	277	1	3940	3	N	-0-	-0-
11	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	241	1	3534	3	N	-0-	-0-
12	3813 X	3549	-0-	-264	-0-	229	1	3320	3	N	-0-	-0-
01	4216 X	3930	-0-	-286	-0-	285	1	3645	3	N	-0-	-0-
02	3944 X	3625	-0-	-319	-0-	267	1	3358	3	N	-0-	-0-
03	4216 X	3760	-0-	-456	-0-	291	1	3469	3	N	-0-	-0-
STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250												
10	8897 X	7246	-0-	-1651	-0-	444	1	6802	3	N	-0-	-0-
11	8610 X	6847	-0-	-1763	-0-	399	1	6448	3	N	-0-	-0-
12	8246 X	7049	-0-	-1197	-0-	432	1	6617	3	N	-0-	-0-
01	8246 X	7258	-0-	-988	-0-	480	1	6778	3	N	-0-	-0-
02	7714 X	6600	-0-	-1114	-0-	422	1	6178	3	N	-0-	-0-
03	7254 X	6943	-0-	-311	-0-	483	1	6460	3	N	-0-	-0-
GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649												
10	5983 X	4276	-0-	-1707	-0-	281	1	3995	3	N	-0-	-0-
11	5790 X	4139	-0-	-1651	-0-	264	1	3875	3	N	-0-	-0-
12	5983 X	4272	-0-	-1711	-0-	276	1	3996	3	N	-0-	-0-
01	5983 X	4783	-0-	-1200	-0-	347	1	4436	3	N	-0-	-0-
02	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	337	1	4248	3	N	-0-	-0-
03	4278 X	4041	-0-	-237	-0-	312	1	3729	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE						
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517																		
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920																		
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1178 N	1005	-0-	-0-	-173	-0-	-0-	88	1	917	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1152	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1240 N	949	-0-	-0-	-291	-0-	-0-	88	1	861	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	992 N	616	-0-	-0-	-376	-0-	-0-	37	1	579	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1218 N	1169	-0-	-0-	-49	-0-	-0-	105	1	1064	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1026	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785																		
10	2790 X	1809	-0-	-0-	-981	-0-	-0-	146	1	1663	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2700 X	1887	-0-	-0-	-813	-0-	-0-	145	1	1742	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2325 X	1921	-0-	-0-	-404	-0-	-0-	152	1	1769	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2325 X	2081	-0-	-0-	-244	-0-	-0-	173	1	1908	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	369	1	1500	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1953 X	1449	-0-	-0-	-504	-0-	-0-	127	1	1322	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790																		
10	4960 X	4264	-0-	-0-	-696	-0-	-0-	373	1	3891	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	414	1	4410	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4929 X	4555	-0-	-0-	-374	-0-	-0-	423	1	4132	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4712 X	4102	-0-	-0-	-610	-0-	-0-	247	1	3855	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	483	1	4899	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	463	1	4679	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276																		
10	16492 X	15478	-0-	-0-	-1014	-0-	-0-	949	1	14529	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	15870 X	14268	-0-	-0-	-1602	-0-	-0-	832	1	13436	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	16895 X	14935	-0-	-0-	-1960	-0-	-0-	915	1	14020	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	16895 X	15609	-0-	-0-	-1286	-0-	-0-	1032	1	14577	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	15805 X	15177	-0-	-0-	-628	-0-	-0-	970	1	14207	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	16197 X	16197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1126	1	15071	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025																		
10	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	259	1	1163	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	995	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	288	1	1291	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	274	1	1250	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	298	1	1156	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1581 N	1301	-0-	-0-	-280	-0-	-0-	290	1	1011	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593																		
10	4898 X	4864	-0-	-0-	-34	-0-	-0-	114	1	4750	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	4828	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5177 X	5117	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	104	1	5013	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5177 X	5120	-0-	-0-	-57	-0-	-0-	113	1	5007	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4843 X	4833	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	158	1	4675	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	4959	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE	
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517														
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10		0 A	54131	-0-	54131	3706420	2272	1	51859	3	N	-0-	19	
11		0 A	49475	-0-	49475	3755895	1894	1	47581	3	N	-0-	19	
12		0 A	48101	-0-	48101	3803996	2070	1	46031	3	N	-0-	19	
01		0 A	51784	-0-	51784	3855780	2444	1	49337	3	N	-0-	22	
02		0 A	45950	-0-	45950	3901730	2122	1	43828	3	N	-0-	22	
03		0 A	47647	-0-	47647	3949377	2446	1	45201	3	N	-0-	22	
NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349														
10	28117	X	23580	-0-	-4537	-0-	554	1	23026	3	N	-0-	-0-	
11	27090	X	24898	-0-	-2192	-0-	514	1	24384	3	N	-0-	-0-	
12	26846	X	19758	-0-	-7088	-0-	401	1	19357	3	N	-0-	-0-	
01	26846	X	21488	-0-	-5358	-0-	475	1	21013	3	N	-0-	-0-	
02	24070	X	20237	-0-	-3833	-0-	660	1	19577	3	N	-0-	-0-	
03	25730	X	20899	-0-	-4831	-0-	841	1	20058	3	N	-0-	-0-	
ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352														
10	21049	X	12249	-0-	-8800	-0-	585	1	11664	3	N	-0-	-0-	
11	16950	X	14790	-0-	-2160	-0-	591	1	14199	3	N	-0-	-0-	
12	25542	X	25542	-0-	-0-	-0-	1026	1	24516	3	N	-0-	-0-	
01	22067	X	22067	-0-	-0-	-0-	1028	1	21039	3	N	-0-	-0-	
02	19097	X	19097	-0-	-0-	-0-	894	1	18203	3	N	-0-	-0-	
03	25544	X	19913	-0-	-5631	-0-	1046	1	18867	3	N	-0-	-0-	
REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521														
10	13764	X	12189	-0-	-1575	-0-	677	1	11512	3	N	-0-	-0-	
11	13320	X	10826	-0-	-2494	-0-	522	1	10304	3	N	-0-	-0-	
12	13764	X	11909	-0-	-1855	-0-	478	1	11431	3	N	-0-	-0-	
01	12648	X	12591	-0-	-57	-0-	587	1	12004	3	N	-0-	-0-	
02	11397	X	8442	-0-	-2955	-0-	395	1	8047	3	N	-0-	-0-	
03	12183	X	9500	-0-	-2683	-0-	499	1	9001	3	N	-0-	-0-	
PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603														
10	43603	X	43603	-0-	-0-	-0-	1566	1	42037	3	N	-0-	-0-	
11	31174	X	31174	-0-	-0-	-0-	2061	1	29113	3	N	-0-	-0-	
12	33937	X	33937	-0-	-0-	-0-	2115	1	31822	3	N	-0-	-0-	
01	40982	X	29747	-0-	-11235	-0-	2175	1	27572	3	N	-0-	-0-	
02	38338	X	27891	-0-	-10447	-0-	2035	1	25856	3	N	-0-	-0-	
03	40982	X	25100	-0-	-15882	-0-	2095	1	23005	3	N	-0-	-0-	
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719														
10	47833	X	37180	-0-	-10653	-0-	2147	1	35033	3	N	-0-	-0-	
11	40650	X	32249	-0-	-8401	-0-	1817	1	30432	3	N	-0-	-0-	
12	38874	X	33200	-0-	-5674	-0-	2027	1	31173	3	N	-0-	-0-	
01	41502	X	41502	-0-	-0-	-0-	2539	1	38963	3	N	-0-	-0-	
02	37441	X	37441	-0-	-0-	-0-	2176	1	35265	3	N	-0-	-0-	
03	37169	X	35572	-0-	-1597	-0-	2327	1	33245	3	N	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517												
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10	36549 X	28319	-0-	-8230	-0-	1188	1	27131	3	N	-0-	-0-
11	34530 X	25153	-0-	-9377	-0-	963	1	24190	3	N	-0-	-0-
12	33697 X	24076	-0-	-9621	-0-	1036	1	23040	3	N	-0-	-0-
01	29760 X	25825	-0-	-3935	-0-	1219	1	24606	3	N	-0-	-0-
02	26941 X	23955	-0-	-2986	-0-	1106	1	22849	3	N	-0-	-0-
03	28334 X	24063	-0-	-4271	-0-	1235	1	22828	3	N	-0-	-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629												
10	18600 X	18225	-0-	-375	-0-	765	1	17460	3	N	-0-	-0-
11	18000 X	15300	-0-	-2700	-0-	586	1	14714	3	N	-0-	-0-
12	18600 X	16984	-0-	-1616	-0-	731	1	16253	3	N	-0-	-0-
01	18228 X	15423	-0-	-2805	-0-	728	1	14695	3	N	-0-	-0-
02	17052 X	14477	-0-	-2575	-0-	669	1	13808	3	N	-0-	-0-
03	18228 X	14549	-0-	-3679	-0-	747	1	13802	3	N	-0-	-0-
HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000												
10	32302 X	28828	-0-	-3474	-0-	1315	1	27513	3	N	-0-	-0-
11	31260 X	8983	-0-	-22277	-0-	430	1	8553	3	N	-0-	-0-
12	31217 X	34	-0-	-31183	-0-	1	1	33	3	N	-0-	-0-
01	30721 X	-0-	-0-	-30721	-0-					N	-0-	-0-
02	26970 X	17025	-0-	-9945	-0-	728	1	16297	3	N	-0-	-0-
03	28830 X	-0-	-0-	-28830	-0-					N	-0-	-0-
HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 13580 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202												
10	45508 X	37224	-0-	-8284	-0-	2150	1	35074	3	N	-0-	-0-
11	41880 X	33992	-0-	-7888	-0-	1915	1	32077	3	N	-0-	-0-
12	40951 X	34960	-0-	-5991	-0-	2134	1	32826	3	N	-0-	-0-
01	39705 X	39705	-0-	-0-	-0-	2429	1	37276	3	N	-0-	-0-
02	36772 X	33898	-0-	-2874	-0-	1970	1	31928	3	N	-0-	-0-
03	37231 X	35064	-0-	-2167	-0-	2293	1	32771	3	N	-0-	-0-
NEEDMORE WELL #: 136H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10937 - 18214												
10	99479 X	73302	-0-	-26177	-0-	1273	1	72029	3	N	-0-	-0-
11	91440 X	67511	-0-	-23929	-0-	983	1	66528	3	N	-0-	-0-
12	87699 X	64835	-0-	-22864	-0-	1120	1	63715	3	N	-0-	-0-
01	81809 X	63564	-0-	-18245	-0-	1332	1	62232	3	N	-0-	-0-
02	73515 X	57945	-0-	-15570	-0-	1111	1	56834	3	N	-0-	-0-
03	73315 X	60011	-0-	-13304	-0-	1504	1	58507	3	N	-0-	-0-
ELLEN C. WELL #: 129H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898												
10	115041 X	81163	-0-	-33878	-0-	1410	1	79753	3	N	-0-	-0-
11	105060 X	93184	-0-	-11876	-0-	3725	1	89459	3	N	-0-	-0-
12	108562 X	83421	-0-	-25141	-0-	3351	1	80070	3	N	-0-	-0-
01	97960 X	81776	-0-	-16184	-0-	3810	1	77966	3	N	-0-	-0-
02	90074 X	69473	-0-	-20601	-0-	3253	1	66220	3	N	-0-	-0-
03	96286 X	70564	-0-	-25722	-0-	3708	1	66856	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517														
BENAVIDES FAMILY MINERALS B WELL #: 103H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT
10	165168 X	140681	-0-	-24487	-0-	2444	1	138237	3	N		-0-		-0-
11	149040 X	131567	-0-	-17473	-0-	1915	1	129652	3	N		-0-		-0-
12	146289 X	125099	-0-	-21190	-0-	2161	1	122938	3	N		-0-		-0-
01	140678 X	123298	-0-	-17380	-0-	2584	1	120714	3	N		-0-		-0-
02	131602 X	108195	-0-	-23407	-0-	2074	1	106121	3	N		-0-		-0-
03	140678 X	110987	-0-	-29691	-0-	2782	1	108205	3	N		-0-		-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS A WELL #: 102H RRCID -> 285384 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12557 PERF.17603 - 19104														
10	45694 X	34191	-0-	-11503	-0-	594	1	33597	3	N		-0-		-0-
11	42090 X	29716	-0-	-12374	-0-	432	1	29284	3	N		-0-		-0-
12	39587 X	28801	-0-	-10786	-0-	498	1	28303	3	N		-0-		-0-
01	38502 X	27926	-0-	-10576	-0-	585	1	27341	3	N		-0-		-0-
02	36018 X	24160	-0-	-11858	-0-	463	1	23697	3	N		-0-		-0-
03	34193 X	24830	-0-	-9363	-0-	622	1	24208	3	N		-0-		-0-
RETAMA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 287205 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12628 - 19004														
10	304482 X	86667	-0-	-217815	-0-	1505	1	85162	3	N		-0-		-0-
11	294660 X	76707	-0-	-217953	-0-	1116	1	75591	3	N		-0-		-0-
12	122016 X	71999	-0-	-50017	-0-	1244	1	70755	3	N		-0-		-0-
01	108841 X	70724	-0-	-38117	-0-	1482	1	69242	3	N		-0-		-0-
02	90422 X	61589	-0-	-28833	-0-	1181	1	60408	3	N		-0-		-0-
03	86676 X	60440	-0-	-26236	-0-	1515	1	58925	3	N		-0-		-0-
REUTHINGER WELL #: 104H RRCID -> 287213 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 13347 PERF.19387 - 19963														
10	191239 X	-0-	-0-	-191239	-0-					N		-0-		-0-
11	185070 X	-0-	-0-	-185070	-0-					N		-0-		-0-
12	191239 X	-0-	-0-	-191239	-0-					N		-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
ELLEN C. WELL #: 102H RRCID -> 287311 COMPL. DATE 03/25/2019 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13074 - 19050														
10	375441 X	253777	-0-	-121664	-0-	4408	1	249369	3	N		-0-		-0-
11	363330 X	220963	-0-	-142367	-0-	3216	1	217747	3	N		-0-		-0-
12	375441 X	217005	-0-	-158436	-0-	3749	1	213256	3	N		-0-		-0-
01	297817 X	207606	-0-	-90211	-0-	4350	1	203256	3	N		-0-		-0-
02	258535 X	180068	-0-	-78467	-0-	3452	1	176616	3	N		-0-		-0-
03	253766 X	179305	-0-	-74461	-0-	4494	1	174811	3	N		-0-		-0-
NEEDMORE WELL #: 101H RRCID -> 287326 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11772 - 18748														
10	330708 X	135336	-0-	-195372	-0-	2351	1	132985	3	N		-0-		-0-
11	320040 X	111367	-0-	-208673	-0-	1621	1	109746	3	N		-0-		-0-
12	330708 X	109059	-0-	-221649	-0-	1884	1	107175	3	N		-0-		-0-
01	170903 X	101888	-0-	-69015	-0-	2135	1	99753	3	N		-0-		-0-
02	142042 X	85716	-0-	-56326	-0-	1643	1	84073	3	N		-0-		-0-
03	135346 X	84097	-0-	-51249	-0-	2108	1	81989	3	N		-0-		-0-
NEEDMORE WELL #: 102H RRCID -> 287327 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11591 - 18167														
10	308419 X	112381	-0-	-196038	-0-	1952	1	110429	3	N		-0-		-0-
11	298470 X	91442	-0-	-207028	-0-	1331	1	90111	3	N		-0-		-0-
12	308419 X	87407	-0-	-221012	-0-	1510	1	85897	3	N		-0-		-0-
01	146506 X	80944	-0-	-65562	-0-	1696	1	79248	3	N		-0-		-0-
02	120263 X	69353	-0-	-50910	-0-	1329	1	68024	3	N		-0-		-0-
03	112375 X	68061	-0-	-44314	-0-	1706	1	66355	3	N		-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517													
ELLEN C. WELL #: 101H RRCID -> 287328 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13204 - 18180													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	339388 X	201511	-0-	-137877	-0-	3500	1	198011	3	N	-0-		-0-
11	328440 X	180018	-0-	-148422	-0-	2620	1	177398	3	N	-0-		-0-
12	339388 X	170070	-0-	-169318	-0-	2938	1	167132	3	N	-0-		-0-
01	339388 X	154525	-0-	-184863	-0-	3238	1	151287	3	N	-0-		-0-
02	202623 X	136216	-0-	-66407	-0-	2611	1	133605	3	N	-0-		-0-
03	201500 X	134227	-0-	-67273	-0-	3364	1	130863	3	N	-0-		-0-
REUTHINGER WELL #: 103H RRCID -> 287333 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 13324 PERF.13335 - 18711													
10	306869 X	153136	-0-	-153733	-0-	2660	1	150476	3	N	-0-		-0-
11	296970 X	136110	-0-	-160860	-0-	1981	1	134129	3	N	-0-		-0-
12	306869 X	126873	-0-	-179996	-0-	2192	1	124681	3	N	-0-		-0-
01	192169 X	119093	-0-	-73076	-0-	2496	1	116597	3	N	-0-		-0-
02	160660 X	103327	-0-	-57333	-0-	1981	1	101346	3	N	-0-		-0-
03	153140 X	105256	-0-	-47884	-0-	2638	1	102618	3	N	-0-		-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 111H RRCID -> 287335 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12699 - 18475													
10	297383 X	130928	-0-	-166455	-0-	2274	1	128654	3	N	-0-		-0-
11	287790 X	113989	-0-	-173801	-0-	1659	1	112330	3	N	-0-		-0-
12	297383 X	101694	-0-	-195689	-0-	1757	1	99937	3	N	-0-		-0-
01	177382 X	90685	-0-	-86697	-0-	1900	1	88785	3	N	-0-		-0-
02	138417 X	75877	-0-	-62540	-0-	1455	1	74422	3	N	-0-		-0-
03	130913 X	73943	-0-	-56970	-0-	1853	1	72090	3	N	-0-		-0-
ELLEN C. WELL #: 105H RRCID -> 287423 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 12837 PERF. N/A													
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 112H RRCID -> 287425 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 12427 PERF.12502 - 18278													
10	297631 X	140238	-0-	-157393	-0-	2436	1	137802	3	N	-0-		-0-
11	288030 X	120329	-0-	-167701	-0-	1751	1	118578	3	N	-0-		-0-
12	297631 X	109177	-0-	-188454	-0-	1886	1	107291	3	N	-0-		-0-
01	187147 X	97643	-0-	-89504	-0-	2046	1	95597	3	N	-0-		-0-
02	146566 X	82214	-0-	-64352	-0-	1576	1	80638	3	N	-0-		-0-
03	140244 X	80466	-0-	-59778	-0-	2017	1	78449	3	N	-0-		-0-
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE WELL #: 101H RRCID -> 287437 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 12763 PERF.13391 - 22649													
10	SHUT IN	70248	-0-	70248	70248	1220	1	69028	3	N	-0-		-0-
11	SHUT IN	278524	-0-	278524	348772	4054	1	274470	3	N	-0-		-0-
12	653331 X	304559	-0-	-348772	-0-	5261	1	299298	3	N	-0-		-0-
01	323549 X	323549	-0-	-0-	-0-	6780	1	316769	3	N	-0-		-0-
02	301010 X	301010	-0-	-0-	-0-	5770	1	295240	3	N	-0-		-0-
03	313100 X	294143	-0-	-18957	-0-	7373	1	286770	3	N	-0-		-0-
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A WELL #: 102H RRCID -> 287438 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13501 - 21711													
10	SHUT IN	77338	-0-	77338	77338	1343	1	75995	3	N	-0-		-0-
11	SHUT IN	284270	-0-	284270	361608	4137	1	280133	3	N	-0-		-0-
12	0 W	346940	-0-	346940	708548	5994	1	340946	3	N	-0-		-0-
01	0 W	319043	-0-	319043	1027591	6686	1	312357	3	N	-0-		-0-
02	0 W	261607	-0-	261607	1289198	5015	1	256592	3	N	-0-		-0-
03	0 W	255027	-0-	255027	1544225	6392	1	248635	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517														
NEEDMORE WELL #: 118H RRCID -> 287449 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 11019 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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ELLEN C. WELL #: 106H RRCID -> 287458 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 12867 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REUTHINGER WELL #: 125H RRCID -> 287468 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 12845 PERF. 12813 - 20589														
10	378448 X	294498	-0-	-83950	-0-	5116	1	289382	3	N	-0-			-0-
11	366240 X	271645	-0-	-94595	-0-	3953	1	267692	3	N	-0-			-0-
12	378448 X	246939	-0-	-131509	-0-	4266	1	242673	3	N	-0-			-0-
01	332661 X	227127	-0-	-105534	-0-	4760	1	222367	3	N	-0-			-0-
02	311199 X	204064	-0-	-107135	-0-	3912	1	200152	3	N	-0-			-0-
03	294500 X	196403	-0-	-98097	-0-	4923	1	191480	3	N	-0-			-0-
REUTHINGER WELL #: 124H RRCID -> 287489 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 12611 PERF. 12862 - 21438														
10	373984 X	322792	-0-	-51192	-0-	5607	1	317185	3	N	-0-			-0-
11	361920 X	287400	-0-	-74520	-0-	4183	1	283217	3	N	-0-			-0-
12	373984 X	296315	-0-	-77669	-0-	5119	1	291196	3	N	-0-			-0-
01	373984 X	271615	-0-	-102369	-0-	5692	1	265923	3	N	-0-			-0-
02	321610 X	251463	-0-	-70147	-0-	4820	1	246643	3	N	-0-			-0-
03	322803 X	238884	-0-	-83919	-0-	5988	1	232896	3	N	-0-			-0-
SCIBIENSKI WELL #: 101H RRCID -> 287669 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 10979 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REUTHINGER WELL #: 105H RRCID -> 287701 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 13374 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NEEDMORE-SCIBIENSKI A WELL #: 119H RRCID -> 288441 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10996 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978														
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7502 X	5214	-0-	-2288	-0-	264	1	4950	3	N	-0-			-0-
11	7200 X	4574	-0-	-2626	-0-	303	1	4271	3	N	-0-			-0-
12	6479 X	4343	-0-	-2136	-0-	291	1	4052	3	N	-0-			-0-
01	5921 X	4032	-0-	-1889	-0-	252	1	3780	3	N	-0-			-0-
02	5191 X	3553	-0-	-1638	-0-	158	1	3395	3	N	-0-			-0-
03	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT			-0-
APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510														
10	8711 X	7444	-0-	-1267	-0-	98	1	7346	3	N	-0-			-0-
11	8400 X	6829	-0-	-1571	-0-	114	1	6715	3	N	-0-			-0-
12	7378 X	7300	-0-	-78	-0-	93	1	7207	3	N	-0-			-0-
01	7378 X	6789	-0-	-589	-0-	128	1	6661	3	N	-0-			-0-
02	6960 X	5367	-0-	-1593	-0-	108	1	5259	3	N	-0-			-0-
03	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT			-0-
PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141														
10	5518 X	4706	-0-	-812	-0-	13	1	4693	2	N	-0-			-0-
11	5220 X	4662	-0-	-558	-0-	4662	2			N	-0-			-0-
12	5394 X	4825	-0-	-569	-0-	4825	2			N	-0-			-0-
01	9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	2			N	-0-			-0-
02	4901 X	4561	-0-	-340	-0-	5	1	4556	2	N	-0-			-0-
03	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT			-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229														
10	3813 X	3390	-0-	-423	-0-	3390	2			N	-0-			54
11	3690 X	3390	-0-	-300	-0-	3390	2			N	-0-			54
12	3224 X	3152	-0-	-72	-0-	139	1	3013	2	N	-0-			54
01	3224 X	3106	-0-	-118	-0-	201	1	2905	2	N	-0-			54
02	3277 X	3073	-0-	-204	-0-	92	1	2981	2	N	-0-			54
03	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT			54

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU (-)STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	126	1	9383	3	N	-0-					-0-
11	8610 X	8255	-0-	-355	-0-	138	1	8117	3	N	-0-					-0-
12	8897 X	6991	-0-	-1906	-0-	89	1	6902	3	N	-0-					-0-
01	8897 X	8338	-0-	-559	-0-	157	1	8181	3	N	-0-					-0-
02	8323 X	7609	-0-	-714	-0-	154	1	7455	3	N	-0-					-0-
03	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787																
10	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	200	1	5833	3	N	-0-					1
11	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	163	1	4792	3	N	-0-					1
12	5673 X	5546	-0-	-127	-0-	174	1	5372	3	N	-0-					1
01	5673 X	5033	-0-	-640	-0-	204	1	4829	3	N	-0-					1
02	5655 X	4655	-0-	-1000	-0-	131	1	4524	3	N	-0-					1
03	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					1
NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093																
10	5766 X	5432	-0-	-334	-0-	180	1	5252	3	Y	-0-					-0-
11	5610 X	4461	-0-	-1149	-0-	147	1	4314	3	Y	-0-					-0-
12	5797 X	5726	-0-	-71	-0-	179	1	5547	3	Y	-0-					-0-
01	5797 X	5661	-0-	-136	-0-	229	1	5432	3	Y	-0-					-0-
02	5307 X	5162	-0-	-145	-0-	145	1	5017	3	Y	-0-					-0-
03	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					-0-
APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821																
10	10509 X	8885	-0-	-1624	-0-	8885	3			N	-0-					23
11	9900 X	8941	-0-	-959	-0-	254	1	8687	3	N	-0-					23
12	8990 X	8231	-0-	-759	-0-	1828	1	6399	3	N	-0-					27
						4	9									
01	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	1638	1	7876	3	N	1					28
						1	9									
02	8642 X	6988	-0-	-1654	-0-	1670	1	5307	3	N	10					38
						11	9									
03	9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					38
TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710																
10	3844 X	3497	-0-	-347	-0-	116	1	3381	3	N	-0-					-0-
11	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	119	1	3489	3	N	-0-					-0-
12	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	122	1	3763	3	N	-0-					-0-
01	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	164	1	3896	3	N	-0-					-0-
02	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	109	1	3755	3	N	-0-					-0-
03	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437																
10	30876 X	29117	-0-	-1759	-0-	967	1	28150	3	Y	-0-					15
11	28380 X	25594	-0-	-2786	-0-	842	1	24752	3	Y	-0-					15
12	29202 X	26521	-0-	-2681	-0-	831	1	25690	3	Y	-0-					15
01	29078 X	27697	-0-	-1381	-0-	1122	1	26575	3	Y	-0-					15
02	27231 X	22099	-0-	-5132	-0-	622	1	21477	3	Y	-0-					15
03	29109 X	NO RPT	-0-	-29109	-0-					Y	NO RPT					15

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593														
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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20 1		26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26 1		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315														
10	775 N	730	-0-	-45	-0-	730	2			N	-0-			-0-
11	750 N	665	-0-	-85	-0-	665	2			N	-0-			-0-
12	713 N	624	-0-	-89	-0-	28	1	596	2	N	-0-			-0-
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	45	1	658	2	N	-0-			-0-
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	29	1	944	2	N	-0-			-0-
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 10624 - 14695														
10	15500 X	14006	-0-	-1494	-0-	179	1	13827	3	Y	-0-			-0-
11	15000 X	13597	-0-	-1403	-0-	303	1	13294	3	Y	-0-			-0-
12	15500 X	11552	-0-	-3948	-0-	81	1	11471	3	Y	-0-			-0-
01	15004 X	13837	-0-	-1167	-0-	796	1	13041	3	Y	-0-			-0-
02	13137 X	12776	-0-	-361	-0-	32	1	12744	3	Y	-0-			-0-
03	14043 X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939														
10	44082 X	30713	-0-	-13369	-0-	1020	1	29693	3	Y	-0-			-0-
11	41820 X	151	-0-	-41669	-0-	5	1	146	3	Y	-0-			-0-
12	42501 X	28427	-0-	-14074	-0-	891	1	27536	3	Y	-0-			-0-
01	42377 X	23855	-0-	-18522	-0-	966	1	22889	3	Y	-0-			-0-
02	39237 X	31285	-0-	-7952	-0-	881	1	30404	3	Y	-0-			-0-
03	30721 X	NO RPT	-0-	-30721	-0-					Y	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415														
10	12710 X	10913	-0-	-1797	-0-	363	1	10550	3	Y	-0-			1
11	12300 X	10588	-0-	-1712	-0-	348	1	10240	3	Y	-0-			1
12	12586 X	10806	-0-	-1780	-0-	339	1	10467	3	Y	-0-			1
01	11346 X	10733	-0-	-613	-0-	435	1	10298	3	Y	-0-			1
02	10353 X	9826	-0-	-527	-0-	277	1	9549	3	Y	-0-			1
03	10943 X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT			1
GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 10374 - 13583														
10	7595 X	6305	-0-	-1290	-0-	209	1	6096	3	N	-0-			-0-
11	7350 X	5281	-0-	-2069	-0-	174	1	5107	3	N	-0-			-0-
12	6603 X	4462	-0-	-2141	-0-	140	1	4322	3	N	-0-			-0-
01	5456 X	3147	-0-	-2309	-0-	127	1	3020	3	N	-0-			-0-
02	5887 X	3930	-0-	-1957	-0-	111	1	3819	3	N	-0-			-0-
03	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT			-0-
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF. 10638 - 15000														
10	11594 X	10689	-0-	-905	-0-	136	1	10553	3	Y	-0-			-0-
11	11070 X	10174	-0-	-896	-0-	227	1	9947	3	Y	-0-			-0-
12	11160 X	10435	-0-	-725	-0-	73	1	10362	3	Y	-0-			-0-
01	10912 X	10403	-0-	-509	-0-	599	1	9804	3	Y	-0-			-0-
02	10092 X	9564	-0-	-528	-0-	24	1	9540	3	Y	-0-			-0-
03	10695 X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																				
LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045																				
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			
10	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-		51	1	3942	3	Y	-0-					-0-			
11	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-		86	1	3754	3	Y	-0-					-0-			
12	4030 X	3988	-0-	-42	-0-		28	1	3960	3	Y	-0-					-0-			
01	4030 X	3884	-0-	-146	-0-		223	1	3661	3	Y	-0-					-0-			
02	3770 X	2828	-0-	-942	-0-		7	1	2821	3	Y	-0-					-0-			
03	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-						Y	NO RPT					-0-			

LYSSY FAMILY														WELL #:	2H	RRCID -> 260595	COMPL. DATE 01/01/2011	TOTAL DEPTH 11195	PERF.11313	- 16654
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			

FASKEN-STATE A2706 GU														WELL #:	3H	RRCID -> 260671	COMPL. DATE 12/30/2010	TOTAL DEPTH 10083	PERF. 9718	- 14251
10	12803 X	9900	-0-	-2903	-0-		329	1	9571	3	N	-0-					-0-			
11	12300 X	9666	-0-	-2634	-0-		318	1	9348	3	N	-0-					-0-			
12	11656 X	8976	-0-	-2680	-0-		281	1	8695	3	N	-0-					-0-			
01	10881 X	7876	-0-	-3005	-0-		319	1	7557	3	N	-0-					-0-			
02	9744 X	7375	-0-	-2369	-0-		208	1	7167	3	N	-0-					-0-			
03	9982 X	NO RPT	-0-	-9982	-0-						N	NO RPT					-0-			

BEASLEY STATE 1628														WELL #:	1H	RRCID -> 261082	COMPL. DATE 10/25/2010	TOTAL DEPTH 10440	PERF.10558	- 15525
10	17670 X	17111	-0-	-559	-0-		569	1	16542	3	Y	-0-					-0-			
11	16080 X	15724	-0-	-356	-0-		517	1	15207	3	Y	-0-					-0-			
12	17980 X	14919	-0-	-3061	-0-		468	1	14451	3	Y	-0-					-0-			
01	17980 X	13244	-0-	-4736	-0-		536	1	12708	3	Y	-0-					-0-			
02	16820 X	13128	-0-	-3692	-0-		370	1	12758	3	Y	-0-					-0-			
03	17112 X	NO RPT	-0-	-17112	-0-						Y	NO RPT					-0-			

ML MARTIN-STATE A2803														WELL #:	1H	RRCID -> 261084	COMPL. DATE 01/04/2011	TOTAL DEPTH 10144	PERF.10099	- 14958
10	5022 X	4647	-0-	-375	-0-		154	1	4493	3	N	-0-					-0-			
11	4860 X	4426	-0-	-434	-0-		146	1	4280	3	N	-0-					-0-			
12	5022 X	4361	-0-	-661	-0-		137	1	4224	3	N	-0-					-0-			
01	4774 X	4592	-0-	-182	-0-		186	1	4406	3	N	-0-					-0-			
02	4350 X	4015	-0-	-335	-0-		113	1	3902	3	N	-0-					-0-			
03	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-						N	NO RPT					-0-			

LONG, J. S.														WELL #:	1H	RRCID -> 261354	COMPL. DATE 07/21/2010	TOTAL DEPTH 11024	PERF.11116	- 16074
10	18197 X	17763	-0-	-434	-0-		226	1	17537	3	Y	-0-					-0-			
11	18450 X	16967	-0-	-1483	-0-		378	1	16589	3	Y	-0-					-0-			
12	19065 X	17576	-0-	-1489	-0-		123	1	17453	3	Y	-0-					-0-			
01	19065 X	17866	-0-	-1199	-0-		1028	1	16838	3	Y	-0-					-0-			
02	16849 X	10440	-0-	-6409	-0-		26	1	10414	3	Y	-0-					-0-			
03	17763 X	NO RPT	-0-	-17763	-0-						Y	NO RPT					-0-			

BEASLEY-STATE 1629 GU														WELL #:	2H	RRCID -> 261355	COMPL. DATE 09/26/2010	TOTAL DEPTH 10047	PERF. 9925	- 13810
10	15066 X	12024	-0-	-3042	-0-		1256	1	10768	3	N	-0-					-0-			
11	14580 X	12541	-0-	-2039	-0-		804	1	11737	3	N	-0-					-0-			
12	13950 X	13357	-0-	-593	-0-		951	1	12406	3	N	-0-					-0-			
01	13950 X	8679	-0-	-5271	-0-		742	1	7937	3	N	-0-					-0-			
02	13615 X	13615	-0-	-0-	-0-		1117	1	12498	3	N	-0-					-0-			
03	13361 X	NO RPT	-0-	-13361	-0-						N	NO RPT					-0-			

05/14/2020
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1248

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978															
FASKEN-STATE 1430 GU			WELL #:		2H		RRCID -> 261362		COMPL. DATE 12/09/2010		TOTAL DEPTH		9461 PERF. 9230 - 13403							
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	
10	16209 X	16209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16176	2	33	9	Y	30	33	1				25	
11	16244 X	16244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16244	2			Y	-0-						25	
12	29993 X	29993	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1325	1	28668	2	Y	-0-						25	
01	31427 X	31427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2029	1	29398	2	Y	-0-						25	
02	21525 X	21525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	643	1	20882	2	Y	-0-						25	
03	16616 X	NO RPT	-0-	-0-	-16616	-0-	-0-					Y	NO RPT						25	

COX STATE 1470 GU			WELL #:		1H		RRCID -> 261363		COMPL. DATE 12/04/2010		TOTAL DEPTH		10653 PERF.10592 - 15751							
10	14446 X	11916	-0-	-2530	-0-	-0-	-0-	396	1	11520	3	Y	-0-						-0-	
11	13980 X	10351	-0-	-3629	-0-	-0-	-0-	340	1	10011	3	Y	-0-						-0-	
12	14446 X	9949	-0-	-4497	-0-	-0-	-0-	312	1	9637	3	Y	-0-						-0-	
01	14291 X	11472	-0-	-2819	-0-	-0-	-0-	465	1	11007	3	Y	-0-						-0-	
02	13369 X	10849	-0-	-2520	-0-	-0-	-0-	305	1	10544	3	Y	-0-						-0-	
03	11904 X	NO RPT	-0-	-11904	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

APPLING 698 GU			WELL #:		5H		RRCID -> 261439		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH		10512 PERF.10493 - 15392							
10	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8314	3			N	-0-						-0-	
11	7860 X	7166	-0-	-694	-0-	-0-	-0-	204	1	6962	3	N	-0-						-0-	
12	8122 X	5775	-0-	-2347	-0-	-0-	-0-	1284	1	4491	3	N	-0-						-0-	
01	7750 X	6561	-0-	-1189	-0-	-0-	-0-	1130	1	5431	3	N	-0-						-0-	
02	7772 X	5196	-0-	-2576	-0-	-0-	-0-	1244	1	3952	3	N	-0-						-0-	
03	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

FASKEN STATE A 2716			WELL #:		4H		RRCID -> 261445		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH		10234 PERF.10041 - 14466							
10	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	6408	3	Y	-0-						-0-	
11	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	5396	3	Y	-0-						-0-	
12	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	4933	3	Y	-0-						-0-	
01	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	3803	3	Y	-0-						-0-	
02	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	3409	3	Y	-0-						-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

NEEL			WELL #:		5H		RRCID -> 261772		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH		10791 PERF.11108 - 15205							
10	5673 X	5276	-0-	-397	-0-	-0-	-0-	175	1	5101	3	Y	-0-						-0-	
11	5610 X	4276	-0-	-1334	-0-	-0-	-0-	141	1	4135	3	Y	-0-						-0-	
12	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	5792	3	Y	-0-						-0-	
01	5797 X	4613	-0-	-1184	-0-	-0-	-0-	187	1	4426	3	Y	-0-						-0-	
02	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	4968	3	Y	-0-						-0-	
03	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

JACKSON VESTAL			WELL #:		1H		RRCID -> 263481		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH		10726 PERF.10400 - 15869							
10	9734 X	8392	-0-	-1342	-0-	-0-	-0-	279	1	8112	3	N	1						1	
11	9300 X	8271	-0-	-1029	-0-	-0-	-0-	272	1	7999	3	N	-0-						1	
12	9083 X	8195	-0-	-888	-0-	-0-	-0-	257	1	7938	3	N	-0-						1	
01	8742 X	8721	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	353	1	8368	3	N	-0-						1	
02	8004 X	7707	-0-	-297	-0-	-0-	-0-	217	1	7490	3	N	-0-						1	
03	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						1	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1271 N	1266	-0-	-5	-0-	42	1	1224	3	Y	-0-		-0-
11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	40	1	1184	3	Y	-0-		-0-
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	34	1	1064	3	Y	-0-		-0-
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	43	1	1015	3	Y	-0-		-0-
02	1189 N	1001	-0-	-188	-0-	28	1	973	3	Y	-0-		-0-
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT		-0-
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753													
10	1674 X	1464	-0-	-210	-0-	19	1	1438	3	Y	6		22
11	1560 X	1350	-0-	-210	-0-	30	1	1319	3	Y	1	9 1	14
12	1612 X	1534	-0-	-78	-0-	11	1	1497	3	Y	24	18 1	20
01	1612 X	1348	-0-	-264	-0-	26	9	1211	3	Y	57	53 1	24
02	1508 X	1315	-0-	-193	-0-	74	1	1250	3	Y	56	38 1	42
03	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-	63	9			Y	NO RPT		42
YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528													
10	5115 X	4810	-0-	-305	-0-	61	1	4749	3	N	-0-		-0-
11	5430 X	4083	-0-	-1347	-0-	91	1	3992	3	N	-0-		-0-
12	5611 X	4346	-0-	-1265	-0-	30	1	4316	3	N	-0-		-0-
01	5611 X	5287	-0-	-324	-0-	304	1	4983	3	N	-0-		-0-
02	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	12	1	4622	3	N	-0-		-0-
03	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT		-0-
TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704													
10	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	277	1	8049	3	N	-0-		1
11	7410 X	7251	-0-	-159	-0-	238	1	7013	3	N	-0-		1
12	7657 X	7478	-0-	-179	-0-	234	1	7244	3	N	-0-		1
01	7657 X	7487	-0-	-170	-0-	303	1	7184	3	N	-0-		1
02	7801 X	7383	-0-	-418	-0-	208	1	7175	3	N	-0-		1
03	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT		1
MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095													
10	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	118	1	4621	3	Y	6		23
11	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	284	1	4467	3	Y	7		30
12	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	163	1	4242	3	Y	13	32 1	11
01	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	153	1	4645	3	Y	7		18
02	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	183	1	4125	3	Y	15		33
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17	9			Y	NO RPT		33
HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790													
10	4433 X	4007	-0-	-426	-0-	51	1	3956	3	N	-0-		-0-
11	4230 X	3976	-0-	-254	-0-	89	1	3887	3	N	-0-		-0-
12	4309 X	4025	-0-	-284	-0-	28	1	3997	3	N	-0-		-0-
01	4216 X	4045	-0-	-171	-0-	233	1	3812	3	N	-0-		-0-
02	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	10	1	4175	3	N	-0-		-0-
03	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297												
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									
10	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	136	1	3955	3	N	-0-	-0-
11	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	133	1	3897	3	N	-0-	-0-
12	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	137	1	4221	3	N	-0-	-0-
01	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	154	1	3660	3	N	-0-	-0-
02	3248 X	3034	-0-	-214	-0-	85	1	2949	3	N	-0-	-0-
03	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT	-0-
SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024												
10	2883 X	2487	-0-	-396	-0-	32	1	2448	3	Y	6	21
						7	9					
11	2790 X	2241	-0-	-549	-0-	50	1	2191	3	Y	-0-	21
12	2883 X	2049	-0-	-834	-0-	14	1	2035	3	Y	-0-	21
01	2852 X	2674	-0-	-178	-0-	154	1	2520	3	Y	-0-	21
02	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	10	1	3850	3	Y	-0-	-0-
03	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT	-0-
MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559												
10	7378 X	5168	-0-	-2210	-0-	5168	2			N	-0-	110
11	7140 X	1989	-0-	-5151	-0-	1989	2			N	-0-	110
12	6913 X	2160	-0-	-4753	-0-	95	1	2065	2	N	-0-	110
01	3689 X	2319	-0-	-1370	-0-	150	1	2169	2	N	-0-	110
02	4843 X	2263	-0-	-2580	-0-	68	1	2195	2	N	-0-	110
03	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT	110
GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137												
10	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	30	1	2310	3	N	-0-	-0-
11	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	47	1	2045	3	N	-0-	-0-
12	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	14	1	1941	3	N	-0-	-0-
01	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	125	1	2049	3	N	-0-	-0-
02	2175 X	2003	-0-	-172	-0-	5	1	1998	3	N	-0-	-0-
03	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962														
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
10	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	19	1	1497	3	N	48			120
						53	9							
11	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	30	1	1297	3	N	-0-			120
12	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	9	1	1288	3	N	7			127
						8	9							
01	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	72	1	1185	3	N	10			137
						11	9							
02	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	3	1	1170	3	N	69	126	1	80
						76	9							
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232														
10	13612 X	13612	-0-	-0-	-0-	452	1	13160	3	N	-0-			-0-
11	13418 X	13418	-0-	-0-	-0-	441	1	12977	3	N	-0-			-0-
12	13575 X	13575	-0-	-0-	-0-	425	1	13150	3	N	-0-			-0-
01	12399 X	12399	-0-	-0-	-0-	502	1	11897	3	N	-0-			-0-
02	12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	351	1	12124	3	N	-0-			-0-
03	11439 X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685														
10	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	224	1	6504	3	Y	-0-			4
11	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	270	1	7943	3	Y	-0-			4
12	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	218	1	6732	3	Y	-0-			4
01	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	264	1	6249	3	Y	-0-			4
02	7946 X	6698	-0-	-1248	-0-	189	1	6509	3	Y	-0-			4
03	8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT			4

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702														
10	4123 X	3113	-0-	-1010	-0-	40	1	3073	3	N	-0-			-0-
11	3990 X	3321	-0-	-669	-0-	74	1	3247	3	N	-0-			-0-
12	4123 X	3295	-0-	-828	-0-	23	1	3272	3	N	-0-			-0-
01	3999 X	3349	-0-	-650	-0-	193	1	3156	3	N	-0-			-0-
02	3567 X	2703	-0-	-864	-0-	7	1	2696	3	N	-0-			-0-
03	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165														
10	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	62	1	2428	3	Y	7			14
						8	9							
11	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	115	1	1802	3	Y	7			21
						8	9							
12	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	62	1	1613	3	Y	-0-	21	1	-0-
01	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	64	1	1949	3	Y	8			8
						9	9							
02	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	78	1	1759	3	Y	21			29
						23	9							
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
10	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	85	1	3350	3	Y	7		16	
11	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	224	1	3528	3	Y	7		23	
12	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	131	1	3412	3	Y	5	20 1	8	
01	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	110	1	3339	3	Y	10		18	
02	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	133	1	3004	3	Y	-0-		18	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		18	
AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703														
10	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	58	1	4513	3	N	3		45	
11	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	87	1	3809	3	N	10		55	
12	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	26	1	3742	3	N	-0-		55	
01	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	188	1	3080	3	N	21	43 1	33	
02	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	8	1	3199	3	N	-0-		33	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		33	
APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143														
10	3224 X	3062	-0-	-162	-0-	41	1	3021	3	N	-0-		-0-	
11	3120 X	2335	-0-	-785	-0-	39	1	2296	3	N	-0-		-0-	
12	3255 X	1872	-0-	-1383	-0-	24	1	1848	3	N	-0-		-0-	
01	3255 X	1223	-0-	-2032	-0-	23	1	1200	3	N	-0-		-0-	
02	3045 X	712	-0-	-2333	-0-	14	1	698	3	N	-0-		-0-	
03	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT		-0-	
LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698														
10	6293 X	4830	-0-	-1463	-0-	62	1	4768	3	N	-0-		-0-	
11	5640 X	4580	-0-	-1060	-0-	102	1	4478	3	N	-0-		-0-	
12	5022 X	4763	-0-	-259	-0-	33	1	4730	3	N	-0-		-0-	
01	5022 X	4831	-0-	-191	-0-	278	1	4553	3	N	-0-		-0-	
02	4524 X	4465	-0-	-59	-0-	11	1	4454	3	N	-0-		-0-	
03	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT		-0-	
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882														
10	22103 X	19421	-0-	-2682	-0-	645	1	18776	3	Y	-0-		-0-	
11	21390 X	10277	-0-	-11113	-0-	338	1	9939	3	Y	-0-		-0-	
12	22103 X	16808	-0-	-5295	-0-	527	1	16281	3	Y	-0-		-0-	
01	21111 X	16597	-0-	-4514	-0-	672	1	15925	3	Y	-0-		-0-	
02	18386 X	15771	-0-	-2615	-0-	444	1	15327	3	Y	-0-		-0-	
03	19406 X	NO RPT	-0-	-19406	-0-					Y	NO RPT		-0-	
TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750														
10	10044 X	7536	-0-	-2508	-0-	250	1	7286	3	N	-0-		-0-	
11	9720 X	6219	-0-	-3501	-0-	205	1	6014	3	N	-0-		-0-	
12	10044 X	6184	-0-	-3860	-0-	194	1	5990	3	N	-0-		-0-	
01	8959 X	5738	-0-	-3221	-0-	232	1	5506	3	N	-0-		-0-	
02	7047 X	6024	-0-	-1023	-0-	170	1	5854	3	N	-0-		-0-	
03	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593															
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
10	682 N	228	-0-	-454	-0-	-0-	3	1	225	3	N	-0-			-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	198	3	N	-0-			-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	338	3	N	-0-			-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	354	3	N	-0-			-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	328	3	N	-0-			-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310															
10	4960 X	4865	-0-	-95	-0-	-0-	14	1	4851	2	N	-0-			-0-
11	4800 X	4219	-0-	-581	-0-	-0-	4219	2			N	-0-			-0-
12	4650 X	3711	-0-	-939	-0-	-0-	3711	2			N	-0-			-0-
01	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	-0-	7540	2			N	-0-			-0-
02	4553 X	3880	-0-	-673	-0-	-0-	4	1	3876	2	N	-0-			-0-
03	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406															
10	5983 X	5345	-0-	-638	-0-	-0-	15	1	5330	2	N	-0-			-0-
11	5790 X	5199	-0-	-591	-0-	-0-	5199	2			N	-0-			-0-
12	5704 X	5141	-0-	-563	-0-	-0-	5141	2			N	-0-			-0-
01	9965 X	9965	-0-	-0-	-0-	-0-	9964	2	1	9	N	1			1
02	5220 X	4876	-0-	-344	-0-	-0-	6	1	4870	2	N	-0-			1
03	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-	-0-					N	NO RPT			1
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498															
10	5301 X	4651	-0-	-650	-0-	-0-	155	1	4496	3	Y	-0-			-0-
11	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	4519	3	Y	-0-			-0-
12	5301 X	4239	-0-	-1062	-0-	-0-	133	1	4106	3	Y	-0-			-0-
01	5301 X	4183	-0-	-1118	-0-	-0-	169	1	4014	3	Y	-0-			-0-
02	4959 X	4955	-0-	-4	-0-	-0-	139	1	4816	3	Y	-0-			-0-
03	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556															
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	219	3	Y	-0-			-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	342	3	Y	-0-			-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	347	3	Y	-0-			-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	291	3	Y	-0-			-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	298	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340															
10	9703 X	9537	-0-	-166	-0-	-0-	317	1	9220	3	N	-0-			-0-
11	9390 X	8675	-0-	-715	-0-	-0-	285	1	8390	3	N	-0-			-0-
12	9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	-0-	306	1	9445	3	N	-0-			-0-
01	9548 X	8632	-0-	-916	-0-	-0-	350	1	8282	3	N	-0-			-0-
02	8932 X	8701	-0-	-231	-0-	-0-	245	1	8456	3	N	-0-			-0-
03	9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548														
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
10	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	48 1	3748 3	Y	154					203
11	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	169 9	80 1	3526 3	Y	143	136 1			210
12	4092 X	3729	-0-	-363	-0-	157 9	26 1	3651 3	Y	47	120 1			137
01	4092 X	3560	-0-	-532	-0-	52 9	203 1	3332 3	Y	23	111 1			49
02	3828 X	3248	-0-	-580	-0-	25 9	8 1	3182 3	Y	53	49 1			53
03	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-	58 9			Y	NO RPT				53
RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683														
10	7967 X	7596	-0-	-371	-0-	252 1	7344 3	Y	-0-					-0-
11	7710 X	6914	-0-	-796	-0-	227 1	6687 3	Y	-0-					-0-
12	7967 X	7344	-0-	-623	-0-	230 1	7114 3	Y	-0-					-0-
01	7564 X	7353	-0-	-211	-0-	298 1	7055 3	Y	-0-					-0-
02	7105 X	6663	-0-	-442	-0-	188 1	6475 3	Y	-0-					-0-
03	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-			Y	NO RPT					-0-
FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799														
10	8928 X	7978	-0-	-950	-0-	7978 2		Y	-0-					-0-
11	8640 X	8054	-0-	-586	-0-	8054 2		Y	-0-					-0-
12	8680 X	7827	-0-	-853	-0-	346 1	7481 2	Y	-0-					-0-
01	8680 X	7872	-0-	-808	-0-	508 1	7364 2	Y	-0-					-0-
02	7772 X	6936	-0-	-836	-0-	207 1	6729 2	Y	-0-					-0-
03	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-			Y	NO RPT					-0-
FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290														
10	9920 X	8367	-0-	-1553	-0-	8367 2		Y	-0-					-0-
11	9600 X	7952	-0-	-1648	-0-	7952 2		Y	-0-					-0-
12	9920 X	8037	-0-	-1883	-0-	355 1	7682 2	Y	-0-					-0-
01	8587 X	8188	-0-	-399	-0-	529 1	7659 2	Y	-0-					-0-
02	7830 X	6979	-0-	-851	-0-	208 1	6771 2	Y	-0-					-0-
03	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-			Y	NO RPT					-0-
FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972														
10	5952 X	4246	-0-	-1706	-0-	141 1	4105 3	Y	-0-					-0-
11	5760 X	3937	-0-	-1823	-0-	129 1	3808 3	Y	-0-					-0-
12	5332 X	3751	-0-	-1581	-0-	118 1	3633 3	Y	-0-					-0-
01	4278 X	3730	-0-	-548	-0-	151 1	3579 3	Y	-0-					-0-
02	3973 X	3635	-0-	-338	-0-	102 1	3533 3	Y	-0-					-0-
03	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			Y	NO RPT					-0-
MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878														
10	8246 X	7889	-0-	-357	-0-	101 1	7788 3	Y	-0-					-0-
11	7740 X	7626	-0-	-114	-0-	170 1	7456 3	Y	-0-					-0-
12	8091 X	7763	-0-	-328	-0-	54 1	7709 3	Y	-0-					-0-
01	8091 X	7710	-0-	-381	-0-	444 1	7266 3	Y	-0-					-0-
02	7569 X	7202	-0-	-367	-0-	18 1	7184 3	Y	-0-					-0-
03	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-			Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431													
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										
10	5487 X	4842	-0-	-645	-0-	161	1	4681	3	Y	-0-		-0-
11	5310 X	4423	-0-	-887	-0-	145	1	4278	3	Y	-0-		-0-
12	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	163	1	5041	3	Y	-0-		-0-
01	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	203	1	4798	3	Y	-0-		-0-
02	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	147	1	5061	3	Y	-0-		-0-
03	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT		-0-
RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123													
10	7006 X	6379	-0-	-627	-0-	212	1	6167	3	Y	-0-		-0-
11	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	270	1	7928	3	Y	-0-		-0-
12	7006 X	6644	-0-	-362	-0-	208	1	6436	3	Y	-0-		-0-
01	7006 X	6826	-0-	-180	-0-	276	1	6550	3	Y	-0-		-0-
02	6554 X	6230	-0-	-324	-0-	175	1	6055	3	Y	-0-		-0-
03	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT		-0-
PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831													
10	7471 X	6523	-0-	-948	-0-	217	1	6306	3	Y	-0-		-0-
11	7110 X	5811	-0-	-1299	-0-	191	1	5620	3	Y	-0-		-0-
12	7657 X	5841	-0-	-1816	-0-	183	1	5658	3	Y	-0-		-0-
01	7657 X	5896	-0-	-1761	-0-	239	1	5657	3	Y	-0-		-0-
02	7163 X	4803	-0-	-2360	-0-	135	1	4668	3	Y	-0-		-0-
03	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT		-0-
MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886													
10	8866 X	8642	-0-	-224	-0-	110	1	8532	3	Y	-0-		-0-
11	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	187	1	8221	3	Y	-0-		-0-
12	8835 X	8528	-0-	-307	-0-	60	1	8468	3	Y	-0-		-0-
01	8835 X	8286	-0-	-549	-0-	477	1	7809	3	Y	-0-		-0-
02	8265 X	7709	-0-	-556	-0-	19	1	7690	3	Y	-0-		-0-
03	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT		-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510													
10	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			Y	-0-	20 1	25
11	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			Y	-0-		25
12	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	261	1	5644	2	Y	-0-		25
01	5394 X	5217	-0-	-177	-0-	337	1	4880	2	Y	-0-		25
02	5046 X	4916	-0-	-130	-0-	147	1	4769	2	Y	-0-	25 1	-0-
03	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT		-0-
FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053													
10	8060 X	7260	-0-	-800	-0-	241	1	7019	3	Y	-0-		-0-
11	7470 X	7241	-0-	-229	-0-	238	1	7003	3	Y	-0-		-0-
12	7719 X	7132	-0-	-587	-0-	224	1	6908	3	Y	-0-		-0-
01	7440 X	7039	-0-	-401	-0-	285	1	6754	3	Y	-0-		-0-
02	6989 X	6739	-0-	-250	-0-	190	1	6549	3	Y	-0-		-0-
03	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT		-0-
FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767													
10	2914 X	2266	-0-	-648	-0-	75	1	2191	3	Y	-0-		-0-
11	2820 X	2239	-0-	-581	-0-	74	1	2165	3	Y	-0-		-0-
12	2697 X	2279	-0-	-418	-0-	71	1	2208	3	Y	-0-		-0-
01	2573 X	1772	-0-	-801	-0-	72	1	1700	3	Y	-0-		-0-
02	2349 X	1459	-0-	-890	-0-	41	1	1418	3	Y	-0-		-0-
03	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424														
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
10	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	179 1	7050 3	Y	7					17
11	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	397 1	6251 3	Y	7					24
12	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	208 1	5417 3	Y	4	22 1				6
01	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	230 1	6976 3	Y	5					11
02	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	266 1	6011 3	Y	12					23
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13 9		Y	NO RPT					23
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271														
10	17360 X	17118	-0-	-242	-0-	569 1	16549 3	Y	-0-					-0-
11	16800 X	15734	-0-	-1066	-0-	518 1	15216 3	Y	-0-					-0-
12	17360 X	16856	-0-	-504	-0-	528 1	16328 3	Y	-0-					-0-
01	17360 X	16291	-0-	-1069	-0-	660 1	15631 3	Y	-0-					-0-
02	16008 X	15808	-0-	-200	-0-	445 1	15363 3	Y	-0-					-0-
03	17112 X	NO RPT	-0-	-17112	-0-			Y	NO RPT					-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065														
10	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	225 1	6550 3	Y	-0-					-0-
11	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	201 1	5921 3	Y	-0-					-0-
12	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	203 1	6277 3	Y	-0-					-0-
01	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	258 1	6119 3	Y	-0-					-0-
02	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	159 1	5481 3	Y	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798														
10	21638 X	20643	-0-	-995	-0-	686 1	19957 3	N	-0-					-0-
11	20700 X	19536	-0-	-1164	-0-	643 1	18893 3	N	-0-					-0-
12	21328 X	20072	-0-	-1256	-0-	629 1	19443 3	N	-0-					-0-
01	21328 X	19639	-0-	-1689	-0-	795 1	18844 3	N	-0-					-0-
02	19633 X	17832	-0-	-1801	-0-	502 1	17330 3	N	-0-					-0-
03	20646 X	NO RPT	-0-	-20646	-0-			N	NO RPT					-0-
FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160														
10	10819 X	10336	-0-	-483	-0-	343 1	9993 3	Y	-0-					-0-
11	10170 X	9880	-0-	-290	-0-	325 1	9555 3	Y	-0-					-0-
12	10292 X	10064	-0-	-228	-0-	315 1	9749 3	Y	-0-					-0-
01	10292 X	9669	-0-	-623	-0-	392 1	9277 3	Y	-0-					-0-
02	9657 X	9235	-0-	-422	-0-	260 1	8975 3	Y	-0-					-0-
03	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-			Y	NO RPT					-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387														
10	159 X	159	-0-	-0-	-0-	5 1	154 3	Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	216 X	216	-0-	-0-	-0-	6 1	210 3	Y	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882														
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	13	1	4819	2	N	-0-			-0-
11	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-			-0-
12	8624 X	8624	-0-	-0-	-0-	8624	2			N	-0-			-0-
01	9913 X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	2			N	-0-			-0-
02	9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	10	1	9042	2	N	-0-			-0-
03	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650														
10	8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	291	1	8482	3	Y	-0-			-0-
11	8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	274	1	8069	3	Y	-0-			-0-
12	8246 X	8114	-0-	-132	-0-	254	1	7860	3	Y	-0-			-0-
01	8246 X	7794	-0-	-452	-0-	316	1	7478	3	Y	-0-			-0-
02	8207 X	7823	-0-	-384	-0-	220	1	7603	3	Y	-0-			-0-
03	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT			-0-
KOEHN-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731														
10	15190 X	13710	-0-	-1480	-0-	38	1	13672	2	N	-0-			-0-
11	14700 X	13216	-0-	-1484	-0-	13216	2			N	-0-			-0-
12	14787 X	12137	-0-	-2650	-0-	12137	2			N	-0-			-0-
01	24338 X	24338	-0-	-0-	-0-	24338	2			N	-0-			-0-
02	13572 X	13177	-0-	-395	-0-	15	1	13162	2	N	-0-			-0-
03	13702 X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854														
10	1271 X	1019	-0-	-252	-0-	34	1	985	3	Y	-0-			-0-
11	1230 X	939	-0-	-291	-0-	31	1	908	3	Y	-0-			-0-
12	1209 X	906	-0-	-303	-0-	28	1	878	3	Y	-0-			-0-
01	1209 X	849	-0-	-360	-0-	34	1	815	3	Y	-0-			-0-
02	1015 X	766	-0-	-249	-0-	22	1	744	3	Y	-0-			-0-
03	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			-0-
GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079														
10	30102 X	30102	-0-	-0-	-0-	1523	1	28579	3	N	-0-			-0-
11	24550 X	24550	-0-	-0-	-0-	1629	1	22921	3	N	-0-			-0-
12	22649 X	22649	-0-	-0-	-0-	1516	1	21133	3	N	-0-			-0-
01	19999 X	19999	-0-	-0-	-0-	1252	1	18747	3	N	-0-			-0-
02	17164 X	17164	-0-	-0-	-0-	764	1	16400	3	N	-0-			-0-
03	10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					N	NO RPT			-0-
SAUNDERS-PALAFIX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039														
10	10447 X	7898	-0-	-2549	-0-	262	1	7636	3	N	-0-			-0-
11	8550 X	7340	-0-	-1210	-0-	241	1	7099	3	N	-0-			-0-
12	7905 X	7381	-0-	-524	-0-	231	1	7150	3	N	-0-			-0-
01	7905 X	7144	-0-	-761	-0-	289	1	6855	3	N	-0-			-0-
02	8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	245	1	8469	3	N	-0-			-0-
03	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT			-0-
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296														
10	5921 X	4655	-0-	-1266	-0-	155	1	4500	3	Y	-0-			-0-
11	5850 X	4501	-0-	-1349	-0-	148	1	4353	3	Y	-0-			-0-
12	6045 X	4241	-0-	-1804	-0-	133	1	4108	3	Y	-0-			-0-
01	6045 X	3949	-0-	-2096	-0-	160	1	3789	3	Y	-0-			-0-
02	4988 X	3646	-0-	-1342	-0-	103	1	3543	3	Y	-0-			-0-
03	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
10	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	219	1	6370	3	N	-0-		-0-
11	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	199	1	5857	3	N	-0-		-0-
12	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	222	1	6848	3	N	-0-		-0-
01	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	268	1	6341	3	N	-0-		-0-
02	6177 X	5086	-0-	-1091	-0-	143	1	4943	3	N	-0-		-0-
03	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT		-0-
M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 10695 - 15546													
10	13361 X	12677	-0-	-684	-0-	421	1	12256	3	N	-0-		-0-
11	12930 X	10510	-0-	-2420	-0-	346	1	10164	3	N	-0-		-0-
12	13361 X	9692	-0-	-3669	-0-	304	1	9388	3	N	-0-		-0-
01	13742 X	13742	-0-	-0-	-0-	556	1	13186	3	N	-0-		-0-
02	12476 X	12476	-0-	-0-	-0-	351	1	12125	3	N	-0-		-0-
03	12679 X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					N	NO RPT		-0-
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 10565 - 16200													
10	18724 X	17030	-0-	-1694	-0-	216	1	16758	3	Y	51	41 1	53
						56	9						
11	18120 X	15872	-0-	-2248	-0-	352	1	15462	3	Y	53	44 1	62
						58	9						
12	18724 X	16779	-0-	-1945	-0-	117	1	16568	3	Y	85	67 1	80
						94	9						
01	17949 X	17220	-0-	-729	-0-	987	1	16160	3	Y	66	82 1	64
						73	9						
02	16791 X	14676	-0-	-2115	-0-	36	1	14467	3	Y	157	110 1	111
						173	9						
03	17019 X	NO RPT	-0-	-17019	-0-					Y	NO RPT		111
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 10704 - 16640													
10	10044 X	7033	-0-	-3011	-0-	89	1	6899	3	Y	41	25 1	48
						45	9						
11	9450 X	3900	-0-	-5550	-0-	87	1	3798	3	Y	14	18 1	44
						15	9						
12	9765 X	6851	-0-	-2914	-0-	48	1	6778	3	Y	23	20 1	47
						25	9						
01	9331 X	7718	-0-	-1613	-0-	438	1	7171	3	Y	99	77 1	69
						109	9						
02	8584 X	6922	-0-	-1662	-0-	17	1	6890	3	Y	14	30 1	53
						15	9						
03	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT		53
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 10829 - 14809													
10	13009 X	13009	-0-	-0-	-0-	165	1	12774	3	Y	64	48 1	32
						70	9						
11	12380 X	12380	-0-	-0-	-0-	274	1	12030	3	Y	69	56 1	45
						76	9						
12	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	57	1	8033	3	Y	37	47 1	35
						41	9						
01	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	451	1	7383	3	Y	99	92 1	42
						109	9						
02	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	20	1	7850	3	Y	48	53 1	37
						53	9						
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		37

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432														
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE
10	2697 X	2077	-0-	-620	-0-	26 1	2004 3	Y	43					65
11	2490 X	1961	-0-	-529	-0-	47 9	1875 3	Y	39	41 1				63
12	2573 X	1733	-0-	-840	-0-	43 9	1689 3	Y	29	43 1				49
01	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	12 1	2348 3	Y	178	158 1				69
02	2175 X	2124	-0-	-51	-0-	32 9	1975 3	Y	131	96 1				104
03	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-	143 1		Y	NO RPT					104
						196 9								
						5 1								
						144 9								
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800														
10	17980 X	17333	-0-	-647	-0-	220 1	17018 3	Y	86	78 1				64
11	17400 X	15972	-0-	-1428	-0-	95 9	15499 3	Y	109	89 1				84
12	17980 X	16620	-0-	-1360	-0-	353 1	16404 3	Y	91	92 1				83
01	17298 X	16619	-0-	-679	-0-	120 9	15663 3	Y	-0-	83 1				-0-
02	16211 X	15079	-0-	-1132	-0-	116 1	15039 3	Y	2	1 1				1
03	17329 X	NO RPT	-0-	-17329	-0-	100 9		Y	NO RPT					1
						956 1								
						38 1								
						2 9								
VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905														
10	8277 X	8262	-0-	-15	-0-	275 1	7987 3	N	-0-					-0-
11	8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	282 1	8285 3	N	-0-					-0-
12	8773 X	8421	-0-	-352	-0-	264 1	8157 3	N	-0-					-0-
01	8773 X	8361	-0-	-412	-0-	339 1	8022 3	N	-0-					-0-
02	8294 X	6967	-0-	-1327	-0-	196 1	6771 3	N	-0-					-0-
03	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-			N	NO RPT					-0-
DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658														
10	10819 X	147	-0-	-10672	-0-	5 1	142 3	N	-0-					-0-
11	6570 X	22	-0-	-6548	-0-	1 1	21 3	N	-0-					-0-
12	6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-			N	-0-					-0-
01	3782 X	7	-0-	-3775	-0-	7 3		N	-0-					-0-
02	638 X	1	-0-	-637	-0-	1 3		N	-0-					-0-
03	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT					-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923														
10	10478 X	9396	-0-	-1082	-0-	9396 2		Y	-0-	22 1				23
11	10140 X	9117	-0-	-1023	-0-	9117 2		Y	-0-					23
12	10478 X	8484	-0-	-1994	-0-	375 1	8109 2	Y	-0-					23
01	9703 X	8746	-0-	-957	-0-	565 1	8181 2	Y	-0-					23
02	9019 X	7850	-0-	-1169	-0-	234 1	7616 2	Y	-0-	23 1				-0-
03	9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-			Y	NO RPT					-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084														
10	10873 X	10873	-0-	-0-	-0-	361 1	10512 3	Y	-0-					-0-
11	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	328 1	9629 3	Y	-0-					-0-
12	9758 X	9758	-0-	-0-	-0-	306 1	9452 3	Y	-0-					-0-
01	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	350 1	8296 3	Y	-0-					-0-
02	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	230 1	7923 3	Y	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	44578 X	36376	-0-	-8202	-0-	1209	1	35167	3	N	-0-			-0-
11	43140 X	37708	-0-	-5432	-0-	1240	1	36468	3	N	-0-			-0-
12	42284 X	37535	-0-	-4749	-0-	1176	1	36359	3	N	-0-			-0-
01	40672 X	39152	-0-	-1520	-0-	1585	1	37567	3	N	-0-			-0-
02	38048 X	37129	-0-	-919	-0-	1045	1	36084	3	N	-0-			-0-
03	38967 X	NO RPT	-0-	-38967	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138														
10	29078 X	26071	-0-	-3007	-0-	26038	2	33	9	Y	30	27	1	22
11	27420 X	25047	-0-	-2373	-0-	25047	2			Y	-0-			22
12	28117 X	24455	-0-	-3662	-0-	1080	1	23375	2	Y	-0-			22
01	27249 X	24323	-0-	-2926	-0-	1571	1	22752	2	Y	-0-			22
02	24389 X	21911	-0-	-2478	-0-	654	1	21257	2	Y	-0-			22
03	26071 X	NO RPT	-0-	-26071	-0-					Y	NO RPT			22
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520														
10	23405 X	18320	-0-	-5085	-0-	231	1	17892	3	Y	179	175	1	149
						197	9							
11	17280 X	15862	-0-	-1418	-0-	349	1	15325	3	Y	171	162	1	158
						188	9							
12	17856 X	16043	-0-	-1813	-0-	111	1	15834	3	Y	89	128	1	119
						98	9							
01	17298 X	16564	-0-	-734	-0-	925	1	15145	3	Y	449	369	1	199
						494	9							
02	17139 X	14949	-0-	-2190	-0-	37	1	14773	3	Y	126	177	1	148
						139	9							
03	18321 X	NO RPT	-0-	-18321	-0-					Y	NO RPT			148
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410														
10	64635 X	63084	-0-	-1551	-0-	803	1	62175	3	Y	96	112	1	33
						106	9							
11	62310 X	54606	-0-	-7704	-0-	1214	1	53281	3	Y	101	112	1	22
						111	9							
12	63488 X	57524	-0-	-5964	-0-	401	1	57021	3	Y	93	79	1	36
						102	9							
01	61845 X	60872	-0-	-973	-0-	3496	1	57274	3	Y	93	107	1	22
						102	9							
02	59015 X	52870	-0-	-6145	-0-	132	1	52652	3	Y	78	78	1	22
						86	9							
03	63085 X	NO RPT	-0-	-63085	-0-					Y	NO RPT			22
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911														
10	39122 X	37594	-0-	-1528	-0-	1249	1	36345	3	Y	-0-			-0-
11	37740 X	37642	-0-	-98	-0-	1238	1	36404	3	Y	-0-			-0-
12	38068 X	36689	-0-	-1379	-0-	1150	1	35539	3	Y	-0-			-0-
01	36921 X	36310	-0-	-611	-0-	1470	1	34840	3	Y	-0-			-0-
02	36395 X	34358	-0-	-2037	-0-	967	1	33391	3	Y	-0-			-0-
03	38905 X	NO RPT	-0-	-38905	-0-					Y	NO RPT			-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 14808														
10	51677 X	47448	-0-	-4229	-0-	1576	1	45872	3	Y	-0-			-0-
11	47340 X	45081	-0-	-2259	-0-	1483	1	43598	3	Y	-0-			-0-
12	51960 X	51960	-0-	-0-	-0-	1628	1	50332	3	Y	-0-			-0-
01	47213 X	44283	-0-	-2930	-0-	1793	1	42490	3	Y	-0-			-0-
02	44399 X	42080	-0-	-2319	-0-	1185	1	40895	3	Y	-0-			-0-
03	51956 X	NO RPT	-0-	-51956	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978										
FASKEN STATE 1561				WELL #:	20H	RRCID ->	274390	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL	DEPTH	9768	PERF.	10273	- 15200
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	35526 X	30303	-0-	-5223	-0-	1007	1	29296	3	Y	-0-				-0-
11	37879 X	37879	-0-	-0-	-0-	1246	1	36633	3	Y	-0-				-0-
12	40847 X	40847	-0-	-0-	-0-	1280	1	39567	3	Y	-0-				-0-
01	37511 X	37511	-0-	-0-	-0-	1519	1	35992	3	Y	-0-				-0-
02	36627 X	33386	-0-	-3241	-0-	940	1	32446	3	Y	-0-				-0-
03	40858 X	NO RPT	-0-	-40858	-0-					Y	NO RPT				-0-
MARTIN STATE A2801 GU				WELL #:	5H	RRCID ->	274571	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL	DEPTH	10135	PERF.	10490	- 14701
10	33644 X	33644	-0-	-0-	-0-	1118	1	32526	3	Y	-0-				-0-
11	30269 X	30269	-0-	-0-	-0-	996	1	29273	3	Y	-0-				-0-
12	29425 X	29425	-0-	-0-	-0-	922	1	28503	3	Y	-0-				-0-
01	29574 X	29574	-0-	-0-	-0-	1198	1	28376	3	Y	-0-				-0-
02	27345 X	27345	-0-	-0-	-0-	770	1	26575	3	Y	-0-				-0-
03	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT				-0-
LYSSY FAMILY				WELL #:	5H	RRCID ->	274585	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL	DEPTH	10946	PERF.	11631	- 16014
10	28086 X	12449	-0-	-15637	-0-	34	1	12415	2	Y	-0-				-0-
11	15000 X	14618	-0-	-382	-0-	14618	2			Y	-0-				-0-
12	14229 X	4740	-0-	-9489	-0-	4740	2			Y	-0-				-0-
01	40282 X	40282	-0-	-0-	-0-	40282	2			Y	-0-				-0-
02	20285 X	20285	-0-	-0-	-0-	23	1	20262	2	Y	-0-				-0-
03	15097 X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT				-0-
MARTIN STATE A2736 GU				WELL #:	2H	RRCID ->	274716	COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL	DEPTH	10154	PERF.	10503	- 14893
10	35557 X	4506	-0-	-31051	-0-	150	1	4356	3	Y	-0-				-0-
11	32580 X	15408	-0-	-17172	-0-	507	1	14901	3	Y	-0-				-0-
12	39264 X	39264	-0-	-0-	-0-	1231	1	38033	3	Y	-0-				-0-
01	35707 X	35707	-0-	-0-	-0-	1446	1	34261	3	Y	-0-				-0-
02	32025 X	32025	-0-	-0-	-0-	902	1	31123	3	Y	-0-				-0-
03	39277 X	NO RPT	-0-	-39277	-0-					Y	NO RPT				-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504				WELL #:	42H	RRCID ->	274956	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL	DEPTH	10092	PERF.	10443	- 16755
10	38998 X	36947	-0-	-2051	-0-	470	1	36375	3	Y	93	109	1		39
						102	9								
11	37740 X	35302	-0-	-2438	-0-	784	1	34411	3	Y	97	109	1		27
						107	9								
12	37789 X	35504	-0-	-2285	-0-	248	1	35154	3	Y	93	79	1		41
						102	9								
01	36425 X	35022	-0-	-1403	-0-	2009	1	32911	3	Y	93	107	1		27
						102	9								
02	34568 X	32354	-0-	-2214	-0-	81	1	32186	3	Y	79	78	1		28
						87	9								
03	36952 X	NO RPT	-0-	-36952	-0-					Y	NO RPT				28
FASKEN STATE A2726 G. U.				WELL #:	26H	RRCID ->	275488	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL	DEPTH	9566	PERF.	9916	- 14826
10	45756 X	41316	-0-	-4440	-0-	1373	1	39943	3	Y	-0-				-0-
11	42720 X	40121	-0-	-2599	-0-	1320	1	38801	3	Y	-0-				-0-
12	43865 X	39097	-0-	-4768	-0-	1225	1	37872	3	Y	-0-				-0-
01	43834 X	38443	-0-	-5391	-0-	1557	1	36886	3	Y	-0-				-0-
02	39237 X	35556	-0-	-3681	-0-	1001	1	34555	3	Y	-0-				-0-
03	41447 X	NO RPT	-0-	-41447	-0-					Y	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	35991 X	15105	-0-	-20886	-0-	502	1	14603	3	N	-0-			-0-
11	34830 X	33082	-0-	-1748	-0-	1088	1	31994	3	N	-0-			-0-
12	35991 X	34543	-0-	-1448	-0-	1083	1	33460	3	N	-0-			-0-
01	34317 X	26041	-0-	-8276	-0-	1055	1	24986	3	N	-0-			-0-
02	31987 X	25714	-0-	-6273	-0-	724	1	24990	3	N	-0-			-0-
03	34534 X	NO RPT	-0-	-34534	-0-					N	NO RPT			-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970														
10	37355 X	37355	-0-	-0-	-0-	1241	1	36114	3	Y	-0-			-0-
11	36315 X	36315	-0-	-0-	-0-	1195	1	35120	3	Y	-0-			-0-
12	36158 X	36158	-0-	-0-	-0-	1133	1	35025	3	Y	-0-			-0-
01	35209 X	35209	-0-	-0-	-0-	1426	1	33783	3	Y	-0-			-0-
02	32512 X	32512	-0-	-0-	-0-	915	1	31597	3	Y	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035														
10	34286 X	31598	-0-	-2688	-0-	1050	1	30548	3	Y	-0-			-0-
11	33180 X	30220	-0-	-2960	-0-	994	1	29226	3	Y	-0-			-0-
12	34286 X	30527	-0-	-3759	-0-	957	1	29570	3	Y	-0-			-0-
01	32922 X	27090	-0-	-5832	-0-	1097	1	25993	3	Y	-0-			-0-
02	29986 X	14552	-0-	-15434	-0-	410	1	14142	3	Y	-0-			-0-
03	31589 X	NO RPT	-0-	-31589	-0-					Y	NO RPT			-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720														
10	18631 X	-0-	-0-	-18631	-0-					Y	-0-	33	1	38
11	16350 X	1357	-0-	-14993	-0-	1357	2			Y	-0-			38
12	30483 X	30483	-0-	-0-	-0-	1347	1	29136	2	Y	-0-			38
01	21363 X	21363	-0-	-0-	-0-	1375	1	19918	2	Y	64			102
						70	9							
02	16698 X	16698	-0-	-0-	-0-	498	1	16188	2	Y	11	31	1	82
						12	9							
03	23932 X	NO RPT	-0-	-23932	-0-					Y	NO RPT			82
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884														
10	44640 X	40193	-0-	-4447	-0-	1335	1	38858	3	Y	-0-			-0-
11	42510 X	38561	-0-	-3949	-0-	1268	1	37293	3	Y	-0-			-0-
12	42811 X	38687	-0-	-4124	-0-	1213	1	37474	3	Y	-0-			-0-
01	41354 X	38419	-0-	-2935	-0-	1556	1	36863	3	Y	-0-			-0-
02	37874 X	36544	-0-	-1330	-0-	1029	1	35515	3	Y	-0-			-0-
03	40207 X	NO RPT	-0-	-40207	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625														
10	59334 X	56855	-0-	-2479	-0-	1889	1	54966	3	Y	-0-			-0-
11	57660 X	53921	-0-	-3739	-0-	1774	1	52147	3	Y	-0-			-0-
12	59582 X	53566	-0-	-6016	-0-	1679	1	51887	3	Y	-0-			-0-
01	59582 X	52942	-0-	-6640	-0-	2144	1	50798	3	Y	-0-			-0-
02	53186 X	52532	-0-	-654	-0-	1479	1	51053	3	Y	-0-			-0-
03	56854 X	NO RPT	-0-	-56854	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	34162 X	29463	-0-	-4699	-0-	979	1	28484	3	Y	-0-			-0-
11	31740 X	28411	-0-	-3329	-0-	935	1	27476	3	Y	-0-			-0-
12	31651 X	28254	-0-	-3397	-0-	886	1	27368	3	Y	-0-			-0-
01	30938 X	26585	-0-	-4353	-0-	1077	1	25508	3	Y	-0-			-0-
02	28188 X	24724	-0-	-3464	-0-	696	1	24028	3	Y	-0-			-0-
03	29450 X	NO RPT	-0-	-29450	-0-					Y	NO RPT			-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905														
10	43688 X	43688	-0-	-0-	-0-	1452	1	42236	3	Y	-0-			-0-
11	42066 X	42066	-0-	-0-	-0-	1384	1	40682	3	Y	-0-			-0-
12	41789 X	41789	-0-	-0-	-0-	1310	1	40479	3	Y	-0-			-0-
01	41210 X	41210	-0-	-0-	-0-	1669	1	39541	3	Y	-0-			-0-
02	38202 X	38202	-0-	-0-	-0-	1076	1	37126	3	Y	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10362 - 14245														
10	32395 X	31731	-0-	-664	-0-	1054	1	30677	3	Y	-0-			-0-
11	30885 X	30885	-0-	-0-	-0-	1016	1	29869	3	Y	-0-			-0-
12	30783 X	29728	-0-	-1055	-0-	932	1	28796	3	Y	-0-			-0-
01	30783 X	29330	-0-	-1453	-0-	1188	1	28142	3	Y	-0-			-0-
02	29870 X	27330	-0-	-2540	-0-	769	1	26561	3	Y	-0-			-0-
03	31930 X	NO RPT	-0-	-31930	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970														
10	35154 X	32466	-0-	-2688	-0-	32466	2			N	-0-			-0-
11	33570 X	31434	-0-	-2136	-0-	31434	2			N	-0-			-0-
12	34472 X	31095	-0-	-3377	-0-	1374	1	29721	2	N	-0-			-0-
01	34162 X	30556	-0-	-3606	-0-	1973	1	28583	2	N	-0-			-0-
02	30711 X	28336	-0-	-2375	-0-	846	1	27490	2	N	-0-			-0-
03	32488 X	NO RPT	-0-	-32488	-0-					N	NO RPT			-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10068 - 14300														
10	47027 X	44331	-0-	-2696	-0-	1473	1	42858	3	Y	-0-			-0-
11	45510 X	42517	-0-	-2993	-0-	1399	1	41118	3	Y	-0-			-0-
12	46252 X	43008	-0-	-3244	-0-	1348	1	41660	3	Y	-0-			-0-
01	45942 X	42531	-0-	-3411	-0-	1722	1	40809	3	Y	-0-			-0-
02	42369 X	39728	-0-	-2641	-0-	1119	1	38609	3	Y	-0-			-0-
03	44330 X	NO RPT	-0-	-44330	-0-					Y	NO RPT			-0-
APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708														
10	62093 X	58749	-0-	-3344	-0-	776	1	57973	3	Y	-0-			-0-
11	60090 X	55378	-0-	-4712	-0-	925	1	54453	3	Y	-0-			-0-
12	62093 X	57120	-0-	-4973	-0-	727	1	56393	3	Y	-0-			-0-
01	60295 X	55451	-0-	-4844	-0-	1042	1	54409	3	Y	-0-			-0-
02	56202 X	42378	-0-	-13824	-0-	855	1	41523	3	Y	-0-			-0-
03	58745 X	NO RPT	-0-	-58745	-0-					Y	NO RPT			-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10154 - 14945														
10	56823 X	48989	-0-	-7834	-0-	1628	1	47361	3	Y	-0-			-0-
11	54990 X	47187	-0-	-7803	-0-	1552	1	45635	3	Y	-0-			-0-
12	52762 X	47460	-0-	-5302	-0-	1487	1	45973	3	Y	-0-			-0-
01	50623 X	46635	-0-	-3988	-0-	1888	1	44747	3	Y	-0-			-0-
02	47357 X	42407	-0-	-4950	-0-	1194	1	41213	3	Y	-0-			-0-
03	48980 X	NO RPT	-0-	-48980	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540													
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										
10	26722 X	25257	-0-	-1465	-0-	322	1	24935	3	N	-0-		-0-
11	25440 X	24052	-0-	-1388	-0-	536	1	23516	3	N	-0-		-0-
12	26133 X	24159	-0-	-1974	-0-	169	1	23990	3	N	-0-		-0-
01	26133 X	23529	-0-	-2604	-0-	1354	1	22175	3	N	-0-		-0-
02	23635 X	21039	-0-	-2596	-0-	53	1	20986	3	N	-0-		-0-
03	25265 X	NO RPT	-0-	-25265	-0-					N	NO RPT		-0-
STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715													
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928													
10	18941 X	16001	-0-	-2940	-0-	44	1	15957	2	N	-0-		-0-
11	18060 X	17117	-0-	-943	-0-	17117	2			N	-0-		-0-
12	18352 X	16776	-0-	-1576	-0-	16776	2			N	-0-		-0-
01	31764 X	31764	-0-	-0-	-0-	31764	2			N	-0-		-0-
02	16878 X	15428	-0-	-1450	-0-	18	1	15410	2	N	-0-		-0-
03	17701 X	NO RPT	-0-	-17701	-0-					N	NO RPT		-0-
FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630													
10	24273 X	20509	-0-	-3764	-0-	681	1	19828	3	Y	-0-		-0-
11	21810 X	19468	-0-	-2342	-0-	640	1	18828	3	Y	-0-		-0-
12	21731 X	18893	-0-	-2838	-0-	592	1	18301	3	Y	-0-		-0-
01	21421 X	19005	-0-	-2416	-0-	770	1	18235	3	Y	-0-		-0-
02	19981 X	17370	-0-	-2611	-0-	489	1	16881	3	Y	-0-		-0-
03	20522 X	NO RPT	-0-	-20522	-0-					Y	NO RPT		-0-
MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355													
10	34503 X	31654	-0-	-2849	-0-	401	1	31047	3	Y	187	130	105
						206	9						
11	33150 X	29871	-0-	-3279	-0-	661	1	29024	3	Y	169	239	35
						186	9						
12	33263 X	30410	-0-	-2853	-0-	211	1	29984	3	Y	195	105	125
						215	9						
01	32953 X	29321	-0-	-3632	-0-	1678	1	27492	3	Y	137	176	86
						151	9						
02	30015 X	27030	-0-	-2985	-0-	67	1	26831	3	Y	120	141	65
						132	9						
03	31651 X	NO RPT	-0-	-31651	-0-					Y	NO RPT		65
BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645													
10	50530 X	47662	-0-	-2868	-0-	1584	1	46078	3	N	-0-		-0-
11	50370 X	45086	-0-	-5284	-0-	1483	1	43603	3	N	-0-		-0-
12	52049 X	41892	-0-	-10157	-0-	1313	1	40579	3	N	-0-		-0-
01	52049 X	41333	-0-	-10716	-0-	1674	1	39659	3	N	-0-		-0-
02	46429 X	38569	-0-	-7860	-0-	1086	1	37483	3	N	-0-		-0-
03	47647 X	NO RPT	-0-	-47647	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10		41354 X	35394	-0-	-5960	-0-	1176	1	34218	3	Y	-0-	-0-
11		38850 X	33514	-0-	-5336	-0-	1102	1	32412	3	Y	-0-	-0-
12		39804 X	33430	-0-	-6374	-0-	1048	1	32382	3	Y	-0-	-0-
01		38130 X	32585	-0-	-5545	-0-	1320	1	31265	3	Y	-0-	-0-
02		34394 X	28297	-0-	-6097	-0-	797	1	27500	3	Y	-0-	-0-
03		35402 X	NO RPT	-0-	-35402	-0-					Y	NO RPT	-0-
SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100													
10		47182 X	41315	-0-	-5867	-0-	1373	1	39942	3	Y	-0-	-0-
11		45660 X	38627	-0-	-7033	-0-	1271	1	37356	3	Y	-0-	-0-
12		46190 X	39088	-0-	-7102	-0-	1225	1	37863	3	Y	-0-	-0-
01		44981 X	38471	-0-	-6510	-0-	1558	1	36913	3	Y	-0-	-0-
02		40629 X	34446	-0-	-6183	-0-	970	1	33476	3	Y	-0-	-0-
03		41323 X	NO RPT	-0-	-41323	-0-					Y	NO RPT	-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515													
10		39959 X	34434	-0-	-5525	-0-	1144	1	33290	3	Y	-0-	-0-
11		38910 X	32132	-0-	-6778	-0-	1057	1	31075	3	Y	-0-	-0-
12		40207 X	32586	-0-	-7621	-0-	1021	1	31565	3	Y	-0-	-0-
01		40207 X	33655	-0-	-6552	-0-	1363	1	32292	3	Y	-0-	-0-
02		34713 X	30589	-0-	-4124	-0-	861	1	29728	3	Y	-0-	-0-
03		34441 X	NO RPT	-0-	-34441	-0-					Y	NO RPT	-0-
FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845													
10		108190 X	99825	-0-	-8365	-0-	3317	1	96508	3	N	-0-	-0-
11		102450 X	96982	-0-	-5468	-0-	3190	1	93792	3	N	-0-	-0-
12		105121 X	93660	-0-	-11461	-0-	2935	1	90725	3	N	-0-	-0-
01		105121 X	93124	-0-	-11997	-0-	3771	1	89353	3	N	-0-	-0-
02		96628 X	87416	-0-	-9212	-0-	2461	1	84955	3	N	-0-	-0-
03		100223 X	NO RPT	-0-	-100223	-0-					N	NO RPT	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493													
10		72726 X	60077	-0-	-12649	-0-	1996	1	58081	3	Y	-0-	-0-
11		66060 X	59962	-0-	-6098	-0-	1972	1	57990	3	Y	-0-	-0-
12		65844 X	57974	-0-	-7870	-0-	1817	1	56157	3	Y	-0-	-0-
01		65658 X	54136	-0-	-11522	-0-	2192	1	51944	3	Y	-0-	-0-
02		61422 X	50571	-0-	-10851	-0-	1424	1	49147	3	Y	-0-	-0-
03		61969 X	NO RPT	-0-	-61969	-0-					Y	NO RPT	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825													
10		70060 X	60667	-0-	-9393	-0-	2016	1	58651	3	Y	-0-	-0-
11		64830 X	57751	-0-	-7079	-0-	1900	1	55851	3	Y	-0-	-0-
12		66991 X	54919	-0-	-12072	-0-	1721	1	53198	3	Y	-0-	-0-
01		66991 X	52824	-0-	-14167	-0-	2139	1	50685	3	Y	-0-	-0-
02		59566 X	50932	-0-	-8634	-0-	1434	1	49498	3	Y	-0-	-0-
03		60667 X	NO RPT	-0-	-60667	-0-					Y	NO RPT	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025													
10		81654 X	80473	-0-	-1181	-0-	2674	1	77799	3	Y	-0-	-0-
11		77261 X	77261	-0-	-0-	-0-	2542	1	74719	3	Y	-0-	-0-
12		77872 X	75607	-0-	-2265	-0-	2370	1	73237	3	Y	-0-	-0-
01		77066 X	73746	-0-	-3320	-0-	2986	1	70760	3	Y	-0-	-0-
02		75284 X	67346	-0-	-7938	-0-	1896	1	65450	3	Y	-0-	-0-
03		80476 X	NO RPT	-0-	-80476	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10	12400 X	10469	-0-	-1931	-0-	348	1	10121	3	Y	-0-	1
11	11610 X	10396	-0-	-1214	-0-	342	1	10054	3	Y	-0-	1
12	10974 X	10137	-0-	-837	-0-	318	1	9819	3	Y	-0-	1
01	10850 X	9912	-0-	-938	-0-	401	1	9511	3	Y	-0-	1
02	10063 X	9200	-0-	-863	-0-	259	1	8941	3	Y	-0-	1
03	10757 X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT	1
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474												
10	128898 X	111755	-0-	-17143	-0-	3713	1	108042	3	Y	-0-	-0-
11	119310 X	105318	-0-	-13992	-0-	3464	1	101854	3	Y	-0-	-0-
12	121489 X	106206	-0-	-15283	-0-	3329	1	102877	3	Y	-0-	-0-
01	117831 X	104166	-0-	-13665	-0-	4218	1	99948	3	Y	-0-	-0-
02	106952 X	94614	-0-	-12338	-0-	2664	1	91950	3	Y	-0-	-0-
03	111755 X	NO RPT	-0-	-111755	-0-					Y	NO RPT	-0-
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315												
10	49631 X	46445	-0-	-3186	-0-	1543	1	44902	3	Y	-0-	-0-
11	46440 X	43572	-0-	-2868	-0-	1433	1	42139	3	Y	-0-	-0-
12	47988 X	44669	-0-	-3319	-0-	1400	1	43269	3	Y	-0-	-0-
01	47988 X	43731	-0-	-4257	-0-	1771	1	41960	3	Y	-0-	-0-
02	44515 X	40877	-0-	-3638	-0-	1151	1	39726	3	Y	-0-	-0-
03	46438 X	NO RPT	-0-	-46438	-0-					Y	NO RPT	-0-
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065												
10	35805 X	32710	-0-	-3095	-0-	1087	1	31623	3	Y	-0-	-0-
11	34110 X	32145	-0-	-1965	-0-	1057	1	31088	3	Y	-0-	-0-
12	35247 X	33543	-0-	-1704	-0-	1051	1	32492	3	Y	-0-	-0-
01	35247 X	32814	-0-	-2433	-0-	1329	1	31485	3	Y	-0-	-0-
02	31697 X	30777	-0-	-920	-0-	867	1	29910	3	Y	-0-	-0-
03	33542 X	NO RPT	-0-	-33542	-0-					Y	NO RPT	-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942												
10	41261 X	37054	-0-	-4207	-0-	102	1	36952	2	Y	-0-	-0-
11	39750 X	33949	-0-	-5801	-0-	33949	2			Y	-0-	-0-
12	44247 X	44247	-0-	-0-	-0-	44247	2			Y	-0-	-0-
01	78042 X	78042	-0-	-0-	-0-	78042	2			Y	-0-	-0-
02	35815 X	29715	-0-	-6100	-0-	34	1	29681	2	Y	-0-	-0-
03	44237 X	NO RPT	-0-	-44237	-0-					Y	NO RPT	-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974												
10	39804 X	36695	-0-	-3109	-0-	101	1	36594	2	Y	-0-	-0-
11	36600 X	36304	-0-	-296	-0-	36304	2			Y	-0-	-0-
12	37014 X	33453	-0-	-3561	-0-	33453	2			Y	-0-	-0-
01	65893 X	65893	-0-	-0-	-0-	65893	2			Y	-0-	-0-
02	35090 X	31526	-0-	-3564	-0-	36	1	31490	2	Y	-0-	-0-
03	37510 X	NO RPT	-0-	-37510	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490														
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											
10	31331 X	31331	-0-	-0-	-0-	398 1	30789 3	Y	131	133 1				17
11	28672 X	28672	-0-	-0-	-0-	144 9	27894 3	Y	130	128 1				19
12	29595 X	29595	-0-	-0-	-0-	635 1	29228 3	Y	146	145 1				20
01	28968 X	28968	-0-	-0-	-0-	143 9	27136 3	Y	159	160 1				19
*02	25522 X	25522	-0-	-0-	-0-	206 1	25374 3	Y	76	86 1				9
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	161 9		Y	NO RPT					9
						1657 1								
						175 9								
						64 1								
						84 9								
JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560														
10	32488 X	31504	-0-	-984	-0-	400 1	30974 3	Y	118	122 1				14
11	31440 X	28910	-0-	-2530	-0-	130 9	28119 3	Y	136	131 1				19
12	32240 X	30241	-0-	-1999	-0-	641 1	29892 3	Y	126	127 1				18
01	32240 X	29694	-0-	-2546	-0-	150 9	27853 3	Y	128	129 1				17
02	29464 X	27051	-0-	-2413	-0-	210 1	26906 3	Y	71	78 1				10
03	31496 X	NO RPT	-0-	-31496	-0-	139 9		Y	NO RPT					10
						1700 1								
						141 9								
						67 1								
						78 9								
JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535														
10	37200 X	36953	-0-	-247	-0-	470 1	36358 3	Y	114	116 1				18
11	36600 X	33755	-0-	-2845	-0-	125 9	32885 3	Y	110	108 1				20
12	37820 X	35095	-0-	-2725	-0-	749 1	34654 3	Y	179	174 1				25
01	37820 X	34659	-0-	-3161	-0-	121 9	32570 3	Y	92	99 1				18
02	34568 X	31899	-0-	-2669	-0-	244 1	31761 3	Y	53	59 1				12
03	36952 X	NO RPT	-0-	-36952	-0-	197 9		Y	NO RPT					12
						1988 1								
						101 9								
						80 1								
						58 9								
JAMES TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355														
10	25947 X	25830	-0-	-117	-0-	328 1	25412 3	Y	82	87 1				12
11	25680 X	23616	-0-	-2064	-0-	90 9	23022 3	Y	64	64 1				12
12	26536 X	24062	-0-	-2474	-0-	524 1	23846 3	Y	44	47 1				9
01	26536 X	23641	-0-	-2895	-0-	70 9	22222 3	Y	56	57 1				8
02	24157 X	21752	-0-	-2405	-0-	168 1	21634 3	Y	58	61 1				5
03	25823 X	NO RPT	-0-	-25823	-0-	48 9		Y	NO RPT					5
						1357 1								
						62 9								
						54 1								
						64 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
JAMES TRUST WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430																	
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
10	31403 X	31255	-0-	-148	-0-		397 1	30778 3	Y		73		77 1				-0-
11	31110 X	28961	-0-	-2149	-0-		80 9	28248 3	Y		63		63 1				-0-
12	32147 X	28573	-0-	-3574	-0-		644 1	28321 3	Y		48		48 1				-0-
01	32147 X	29392	-0-	-2755	-0-		69 9										-0-
02	29232 X	26941	-0-	-2291	-0-		199 1	27601 3	Y		96		93 1				3
03	31248 X	NO RPT	-0-	-31248	-0-		53 9										-0-
							1685 1	26775 3	Y		90		93 1				-0-
							106 9										-0-
							67 1										-0-
							99 9					NO RPT					-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660																	
10	48918 X	44211	-0-	-4707	-0-		562 1	43542 3	Y		97		102 1				29
11	46860 X	42782	-0-	-4078	-0-		107 9	41722 3	Y		99		108 1				20
12	45880 X	41546	-0-	-4334	-0-		951 1	41153 3	Y		94		78 1				36
01	45880 X	42374	-0-	-3506	-0-		109 9										-0-
02	41354 X	39326	-0-	-2028	-0-		290 1	39836 3	Y		96		109 1				23
03	44206 X	NO RPT	-0-	-44206	-0-		103 9										-0-
							2432 1	39141 3	Y		79		79 1				23
							106 9										-0-
							98 1										-0-
							87 9					NO RPT					23
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817																	
10	38316 X	35615	-0-	-2701	-0-		453 1	35056 3	Y		96		104 1				36
11	37080 X	32951	-0-	-4129	-0-		106 9	32119 3	Y		91		101 1				26
12	36642 X	33230	-0-	-3412	-0-		732 1	32896 3	Y		93		78 1				41
01	36642 X	32757	-0-	-3885	-0-		100 9										-0-
02	33321 X	30003	-0-	-3318	-0-		232 1	30781 3	Y		88		101 1				28
03	35619 X	NO RPT	-0-	-35619	-0-		102 9										-0-
							1879 1	29841 3	Y		79		77 1				30
							97 9										-0-
							75 1										-0-
							87 9					NO RPT					30
LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200																	
10	32767 X	27083	-0-	-5684	-0-		900 1	26183 3	Y		-0-						-0-
11	31710 X	25621	-0-	-6089	-0-		843 1	24778 3	Y		-0-						-0-
12	32767 X	25878	-0-	-6889	-0-		811 1	25067 3	Y		-0-						-0-
01	29636 X	25924	-0-	-3712	-0-		1050 1	24874 3	Y		-0-						-0-
02	26738 X	24791	-0-	-1947	-0-		698 1	24093 3	Y		-0-						-0-
03	27094 X	NO RPT	-0-	-27094	-0-				Y		NO RPT						-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10096 PERF. N/A																	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-

05/14/2020
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1269

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978													
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504			WELL #:		47HR		RRCID -> 279145		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 10104		PERF.10455 - 16197					
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
10	37789 X	36072	-0-	-1717	-0-			459 1	35555 3	Y		53	70 1					18
11	36570 X	33814	-0-	-2756	-0-			58 9	32994 3	Y		62	69 1					11
12	37014 X	34307	-0-	-2707	-0-			752 1	33966 3	Y		93	73 1					31
01	37014 X	33657	-0-	-3357	-0-			68 9	31630 3	Y		87	100 1					18
02	33756 X	30926	-0-	-2830	-0-			239 1	30763 3	Y		78	77 1					19
03	36084 X	NO RPT	-0-	-36084	-0-			102 9			Y	NO RPT						19

JAMES TRUST					WELL #:	10H	RRCID -> 279148	COMPL. DATE 06/23/2015		TOTAL DEPTH 9996		PERF.10824 - 15465						
10	30597 X	30520	-0-	-77	-0-			388 1	30033 3	Y		90	93 1					5
11	30360 X	28276	-0-	-2084	-0-			99 9	27564 3	Y		76	75 1					6
12	31372 X	28809	-0-	-2563	-0-			628 1	28536 3	Y		65	66 1					5
01	31372 X	28297	-0-	-3075	-0-			84 9	26613 3	Y		54	53 1					6
02	28565 X	26066	-0-	-2499	-0-			201 1	25933 3	Y		62	64 1					4
03	30535 X	NO RPT	-0-	-30535	-0-			72 9			Y	NO RPT						4

LONG, J. S.					WELL #:	16H	RRCID -> 279149	COMPL. DATE 03/03/2016		TOTAL DEPTH 10909		PERF.11266 - 16567						
10	35030 X	30496	-0-	-4534	-0-			1013 1	29483 3	Y		-0-						-0-
11	32460 X	28786	-0-	-3674	-0-			947 1	27839 3	Y		-0-						-0-
12	32798 X	29012	-0-	-3786	-0-			909 1	28103 3	Y		-0-						-0-
01	31899 X	29292	-0-	-2607	-0-			1186 1	28106 3	Y		-0-						-0-
02	29087 X	27307	-0-	-1780	-0-			769 1	26538 3	Y		-0-						-0-
03	30504 X	NO RPT	-0-	-30504	-0-					Y		NO RPT						-0-

MARTIN STATE A2736 GU					WELL #:	6H	RRCID -> 279203	COMPL. DATE 04/19/2016		TOTAL DEPTH 10157		PERF.10464 - 15445						
10	56265 X	49250	-0-	-7015	-0-			1636 1	47614 3	Y		-0-						-0-
11	52440 X	46763	-0-	-5677	-0-			1538 1	45225 3	Y		-0-						-0-
12	53537 X	46374	-0-	-7163	-0-			1453 1	44921 3	Y		-0-						-0-
01	51770 X	45174	-0-	-6596	-0-			1829 1	43345 3	Y		-0-						-0-
02	47415 X	38211	-0-	-9204	-0-			1076 1	37135 3	Y		-0-						-0-
03	49259 X	NO RPT	-0-	-49259	-0-					Y		NO RPT						-0-

MARTIN STATE A2736 GU					WELL #:	7H	RRCID -> 279205	COMPL. DATE 04/20/2016		TOTAL DEPTH 10187		PERF.10519 - 15265						
10	52328 X	47540	-0-	-4788	-0-			1579 1	45961 3	Y		-0-						-0-
11	50280 X	44432	-0-	-5848	-0-			1462 1	42970 3	Y		-0-						-0-
12	50344 X	44142	-0-	-6202	-0-			1383 1	42759 3	Y		-0-						-0-
01	49321 X	45129	-0-	-4192	-0-			1827 1	43302 3	Y		-0-						-0-
02	45240 X	45233	-0-	-7	-0-			1274 1	43959 3	Y		-0-						-0-
03	47554 X	NO RPT	-0-	-47554	-0-					Y		NO RPT						-0-

05/14/2020
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1270

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978														
JAMES TRUST				WELL #:	4H	RRCID ->	279208	COMPL.	DATE	06/23/2015	TOTAL	DEPTH	10151	PERF.	10519	-	15355		
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
10	28529	X	28529	-0-	-0-	-0-			362	1	28055	3	Y	102	103	1		5	
11	28050	X	26171	-0-	-1879	-0-			112	9	25517	3	Y	66	68	1		3	
12	28985	X	26729	-0-	-2256	-0-			581	1	26490	3	Y	47	49	1		1	
01	28985	X	26301	-0-	-2684	-0-			73	9	24725	3	Y	61	61	1		1	
02	26680	X	24201	-0-	-2479	-0-			187	1	24047	3	Y	85	86	1		-0-	
03	28520	X	NO RPT	-0-	-28520	-0-			52	9			Y	NO RPT				-0-	
JAMES TRUST					WELL #:	11H	RRCID ->	279209	COMPL.	DATE	06/23/2015	TOTAL	DEPTH	9988	PERF.	10410	-	15230	
10	27063	X	27027	-0-	-36	-0-			344	1	26621	3	Y	56	61	1		11	
11	27180	X	24956	-0-	-2224	-0-			62	9	24318	3	Y	76	73	1		14	
12	28086	X	25056	-0-	-3030	-0-			554	1	24795	3	Y	78	78	1		14	
01	28086	X	24579	-0-	-3507	-0-			84	9	23109	3	Y	54	57	1		11	
02	25288	X	22860	-0-	-2428	-0-			175	1	22738	3	Y	59	61	1		9	
03	27032	X	NO RPT	-0-	-27032	-0-			86	9			Y	NO RPT				9	
JAMES TRUST					WELL #:	8H	RRCID ->	279242	COMPL.	DATE	06/25/2015	TOTAL	DEPTH	10192	PERF.	10561	-	14980	
10	35371	X	31409	-0-	-3962	-0-			399	1	30912	3	Y	89	93	1		12	
11	34230	X	29150	-0-	-5080	-0-			98	9	28389	3	Y	104	102	1		14	
12	33015	X	29466	-0-	-3549	-0-			647	1	29137	3	Y	113	112	1		15	
01	33015	X	28547	-0-	-4468	-0-			114	9	26754	3	Y	145	142	1		18	
02	29377	X	26625	-0-	-2752	-0-			205	1	26476	3	Y	75	83	1		10	
03	31403	X	NO RPT	-0-	-31403	-0-			124	9			Y	NO RPT				10	
VOLZ STATE A2732					WELL #:	10H	RRCID ->	279275	COMPL.	DATE	06/25/2015	TOTAL	DEPTH	10284	PERF.	10444	-	15036	
10	39959	X	34995	-0-	-4964	-0-			1163	1	33832	3	N	-0-				-0-	
11	37350	X	34305	-0-	-3045	-0-			1128	1	33177	3	N	-0-				-0-	
12	37572	X	34193	-0-	-3379	-0-			1072	1	33121	3	N	-0-				-0-	
01	37262	X	33672	-0-	-3590	-0-			1364	1	32308	3	N	-0-				-0-	
02	33263	X	31865	-0-	-1398	-0-			897	1	30968	3	N	-0-				-0-	
03	35464	X	NO RPT	-0-	-35464	-0-							N	NO RPT				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	33418 X	31959	-0-	-1459	-0-	406	1	31445	3	Y	98	100	1	11
11	32400 X	30019	-0-	-2381	-0-	108	9	29247	3	Y	96	94	1	13
12	33480 X	30401	-0-	-3079	-0-	666	1	30056	3	Y	121	119	1	15
01	33480 X	28880	-0-	-4600	-0-	106	9	27099	3	Y	115	116	1	14
*02	29899 X	27155	-0-	-2744	-0-	212	1	27015	3	Y	65	71	1	8
03	31961 X	NO RPT	-0-	-31961	-0-	133	9			Y	NO RPT			8
						1654	1							
						127	9							
						68	1							
						72	9							
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916														
10	50375 X	47710	-0-	-2665	-0-	607	1	47005	3	Y	89	109	1	27
11	48750 X	45122	-0-	-3628	-0-	98	9	44016	3	Y	94	106	1	15
12	49848 X	45958	-0-	-3890	-0-	1003	1	45534	3	Y	94	79	1	30
01	49476 X	44804	-0-	-4672	-0-	103	9	42136	3	Y	87	102	1	15
02	44631 X	41963	-0-	-2668	-0-	321	1	41771	3	Y	79	77	1	17
03	47709 X	NO RPT	-0-	-47709	-0-	103	9			Y	NO RPT			17
						2572	1							
						96	9							
						105	1							
						87	9							
LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251														
10	36735 X	33147	-0-	-3588	-0-	1101	1	32046	3	Y	-0-			-0-
11	34590 X	31618	-0-	-2972	-0-	1040	1	30578	3	Y	-0-			-0-
12	34565 X	33120	-0-	-1445	-0-	1038	1	32082	3	Y	-0-			-0-
01	33697 X	30996	-0-	-2701	-0-	1255	1	29741	3	Y	-0-			-0-
02	31001 X	28729	-0-	-2272	-0-	809	1	27920	3	Y	-0-			-0-
03	33139 X	NO RPT	-0-	-33139	-0-					Y	NO RPT			-0-
LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109														
10	37417 X	33028	-0-	-4389	-0-	1097	1	31931	3	Y	-0-			-0-
11	35070 X	30984	-0-	-4086	-0-	1019	1	29965	3	Y	-0-			-0-
12	34720 X	30939	-0-	-3781	-0-	970	1	29969	3	Y	-0-			-0-
01	33387 X	29949	-0-	-3438	-0-	1213	1	28736	3	Y	-0-			-0-
02	30885 X	26155	-0-	-4730	-0-	736	1	25419	3	Y	-0-			-0-
03	33015 X	NO RPT	-0-	-33015	-0-					Y	NO RPT			-0-
LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023														
10	40021 X	34424	-0-	-5597	-0-	1144	1	33280	3	Y	-0-			-0-
11	37290 X	32550	-0-	-4740	-0-	1071	1	31479	3	Y	-0-			-0-
12	37479 X	32481	-0-	-4998	-0-	1018	1	31463	3	Y	-0-			-0-
01	36611 X	32673	-0-	-3938	-0-	1323	1	31350	3	Y	-0-			-0-
02	33147 X	29397	-0-	-3750	-0-	828	1	28569	3	Y	-0-			-0-
03	34410 X	NO RPT	-0-	-34410	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095														
10	54932 X	54576	-0-	-356	-0-	1813	1	52763	3	Y	-0-			-0-
11	51870 X	50462	-0-	-1408	-0-	1660	1	48802	3	Y	-0-			-0-
12	52638 X	50599	-0-	-2039	-0-	1586	1	49013	3	Y	-0-			-0-
01	51801 X	48328	-0-	-3473	-0-	1957	1	46371	3	Y	-0-			-0-
02	51069 X	43379	-0-	-7690	-0-	1221	1	42158	3	Y	-0-			-0-
03	54591 X	NO RPT	-0-	-54591	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	32767 X	30694	-0-	-2073	-0-	1020	1	29674	3	Y	-0-		-0-
11	30360 X	27085	-0-	-3275	-0-	891	1	26194	3	Y	-0-		-0-
12	30442 X	21410	-0-	-9032	-0-	671	1	20739	3	Y	-0-		-0-
01	30409 X	30409	-0-	-0-	-0-	1231	1	29178	3	Y	-0-		-0-
02	28710 X	25712	-0-	-2998	-0-	724	1	24988	3	Y	-0-		-0-
03	30690 X	NO RPT	-0-	-30690	-0-					Y	NO RPT		-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095													
10	50096 X	45239	-0-	-4857	-0-	1503	1	43736	3	Y	-0-		-0-
11	47220 X	43106	-0-	-4114	-0-	1418	1	41688	3	Y	-0-		-0-
12	47957 X	43206	-0-	-4751	-0-	1354	1	41852	3	Y	-0-		-0-
01	46934 X	42699	-0-	-4235	-0-	1729	1	40970	3	Y	-0-		-0-
02	43065 X	39392	-0-	-3673	-0-	1109	1	38283	3	Y	-0-		-0-
03	45229 X	NO RPT	-0-	-45229	-0-					Y	NO RPT		-0-
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191													
10	52824 X	51681	-0-	-1143	-0-	1717	1	49964	3	Y	-0-		-0-
11	49230 X	32504	-0-	-16726	-0-	1069	1	31435	3	Y	-0-		-0-
12	50003 X	48288	-0-	-1715	-0-	1513	1	46775	3	Y	-0-		-0-
01	48577 X	47145	-0-	-1432	-0-	1909	1	45236	3	Y	-0-		-0-
02	48343 X	42721	-0-	-5622	-0-	1203	1	41518	3	Y	-0-		-0-
03	51677 X	NO RPT	-0-	-51677	-0-					Y	NO RPT		-0-
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163													
10	52700 X	48501	-0-	-4199	-0-	1611	1	46890	3	Y	-0-		-0-
11	50340 X	39907	-0-	-10433	-0-	1313	1	38594	3	Y	-0-		-0-
12	51274 X	48548	-0-	-2726	-0-	1522	1	47026	3	Y	-0-		-0-
01	49383 X	47128	-0-	-2255	-0-	1908	1	45220	3	Y	-0-		-0-
02	45762 X	44330	-0-	-1432	-0-	1248	1	43082	3	Y	-0-		-0-
03	48546 X	NO RPT	-0-	-48546	-0-					Y	NO RPT		-0-
M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190													
10	57691 X	50392	-0-	-7299	-0-	1674	1	48718	3	Y	-0-		-0-
11	53970 X	47046	-0-	-6924	-0-	1548	1	45498	3	Y	-0-		-0-
12	54374 X	48231	-0-	-6143	-0-	1512	1	46719	3	Y	-0-		-0-
01	52917 X	46420	-0-	-6497	-0-	1880	1	44540	3	Y	-0-		-0-
02	48314 X	42871	-0-	-5443	-0-	1207	1	41664	3	Y	-0-		-0-
03	50406 X	NO RPT	-0-	-50406	-0-					Y	NO RPT		-0-
M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225													
10	51243 X	46147	-0-	-5096	-0-	1533	1	44614	3	Y	-0-		-0-
11	48600 X	42513	-0-	-6087	-0-	1398	1	41115	3	Y	-0-		-0-
12	50220 X	43935	-0-	-6285	-0-	1377	1	42558	3	Y	-0-		-0-
01	59559 X	59559	-0-	-0-	-0-	2412	1	57147	3	Y	-0-		-0-
02	49628 X	49628	-0-	-0-	-0-	1397	1	48231	3	Y	-0-		-0-
03	46159 X	NO RPT	-0-	-46159	-0-					Y	NO RPT		-0-
DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224													
10	64139 X	54697	-0-	-9442	-0-	1817	1	52880	3	Y	-0-		-0-
11	60270 X	52194	-0-	-8076	-0-	1717	1	50477	3	Y	-0-		-0-
12	60264 X	52506	-0-	-7758	-0-	1646	1	50860	3	Y	-0-		-0-
01	58280 X	51097	-0-	-7183	-0-	2069	1	49028	3	Y	-0-		-0-
02	53186 X	50258	-0-	-2928	-0-	1415	1	48843	3	Y	-0-		-0-
03	54684 X	NO RPT	-0-	-54684	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916														
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
10	53072 X	49607	-0-	-3465	-0-	631	1	48867	3	Y	99	112	1	33
11	50610 X	46382	-0-	-4228	-0-	109	9	45250	3	Y	92	105	1	20
12	50902 X	44250	-0-	-6652	-0-	101	9	43839	3	Y	93	78	1	35
01	50094 X	50094	-0-	-0-	-0-	309	1	47116	3	Y	93	105	1	23
02	46400 X	44997	-0-	-1403	-0-	102	9	44799	3	Y	78	78	1	23
03	49600 X	NO RPT	-0-	-49600	-0-	86	9			Y	NO RPT			23
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930														
10	48608 X	42860	-0-	-5748	-0-	1424	1	41436	3	N	-0-			-0-
11	45990 X	41242	-0-	-4748	-0-	1357	1	39885	3	N	-0-			-0-
12	46531 X	40564	-0-	-5967	-0-	1271	1	39293	3	N	-0-			-0-
01	44082 X	39730	-0-	-4352	-0-	1609	1	38121	3	N	-0-			-0-
02	41006 X	39064	-0-	-1942	-0-	1100	1	37964	3	N	-0-			-0-
03	42873 X	NO RPT	-0-	-42873	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806														
10	37882 X	34538	-0-	-3344	-0-	1148	1	33390	3	Y	-0-			-0-
11	35430 X	32189	-0-	-3241	-0-	1059	1	31130	3	Y	-0-			-0-
12	35619 X	32462	-0-	-3157	-0-	1017	1	31445	3	Y	-0-			-0-
01	34937 X	30022	-0-	-4915	-0-	1216	1	28806	3	Y	-0-			-0-
02	33410 X	33410	-0-	-0-	-0-	941	1	32469	3	Y	-0-			-0-
03	34534 X	NO RPT	-0-	-34534	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836														
10	42687 X	37412	-0-	-5275	-0-	1243	1	36169	3	Y	-0-			-0-
11	38040 X	34059	-0-	-3981	-0-	1120	1	32939	3	Y	-0-			-0-
12	37355 X	33976	-0-	-3379	-0-	1065	1	32911	3	Y	-0-			-0-
01	37355 X	32985	-0-	-4370	-0-	1336	1	31649	3	Y	-0-			-0-
02	35003 X	29687	-0-	-5316	-0-	836	1	28851	3	Y	-0-			-0-
03	37417 X	NO RPT	-0-	-37417	-0-					Y	NO RPT			-0-
MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076														
10	24211 X	19408	-0-	-4803	-0-	645	1	18763	3	N	-0-			-0-
11	22530 X	16219	-0-	-6311	-0-	533	1	15686	3	N	-0-			-0-
12	22289 X	15552	-0-	-6737	-0-	487	1	15065	3	N	-0-			-0-
01	21204 X	16790	-0-	-4414	-0-	680	1	16110	3	N	-0-			-0-
02	18821 X	16250	-0-	-2571	-0-	458	1	15792	3	N	-0-			-0-
03	19406 X	NO RPT	-0-	-19406	-0-					N	NO RPT			-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009														
10	110743 X	110743	-0-	-0-	-0-	3679	1	107064	3	Y	-0-			-0-
11	141030 X	96409	-0-	-44621	-0-	3171	1	93238	3	Y	-0-			-0-
12	128216 X	91565	-0-	-36651	-0-	2870	1	88695	3	Y	-0-			-0-
01	114731 X	84762	-0-	-29969	-0-	3432	1	81330	3	Y	-0-			-0-
02	103588 X	73991	-0-	-29597	-0-	2083	1	71908	3	Y	-0-			-0-
03	110732 X	NO RPT	-0-	-110732	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	44361 X	40932	-0-	-3429	-0-	1360	1	39572	3	Y	-0-			-0-
11	41700 X	38644	-0-	-3056	-0-	1271	1	37373	3	Y	-0-			-0-
12	42656 X	39553	-0-	-3103	-0-	1240	1	38313	3	Y	-0-			-0-
01	42222 X	38870	-0-	-3352	-0-	1574	1	37296	3	Y	-0-			-0-
02	39034 X	35919	-0-	-3115	-0-	1011	1	34908	3	Y	-0-			-0-
03	40920 X	NO RPT	-0-	-40920	-0-					Y	NO RPT			-0-
M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179														
10	45306 X	45306	-0-	-0-	-0-	1505	1	43801	3	Y	-0-			-0-
11	48240 X	43251	-0-	-4989	-0-	1423	1	41828	3	Y	-0-			-0-
12	49848 X	43450	-0-	-6398	-0-	1362	1	42088	3	Y	-0-			-0-
01	49848 X	42572	-0-	-7276	-0-	1724	1	40848	3	Y	-0-			-0-
02	43326 X	39069	-0-	-4257	-0-	1100	1	37969	3	Y	-0-			-0-
03	45291 X	NO RPT	-0-	-45291	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813														
10	76105 X	67140	-0-	-8965	-0-	2231	1	64909	3	Y	-0-			-0-
11	71370 X	63566	-0-	-7804	-0-	2091	1	61475	3	Y	-0-			-0-
12	71889 X	64357	-0-	-7532	-0-	2017	1	62340	3	Y	-0-			-0-
01	70029 X	62901	-0-	-7128	-0-	2547	1	60354	3	Y	-0-			-0-
02	64322 X	59231	-0-	-5091	-0-	1668	1	57563	3	Y	-0-			-0-
03	67146 X	NO RPT	-0-	-67146	-0-					Y	NO RPT			-0-
SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907														
10	56296 X	48190	-0-	-8106	-0-	1601	1	46589	3	Y	-0-			-0-
11	54480 X	50044	-0-	-4436	-0-	1646	1	48398	3	Y	-0-			-0-
12	55242 X	50984	-0-	-4258	-0-	1598	1	49386	3	Y	-0-			-0-
01	53289 X	46891	-0-	-6398	-0-	1899	1	44992	3	Y	-0-			-0-
02	48372 X	41570	-0-	-6802	-0-	1170	1	40400	3	Y	-0-			-0-
03	51708 X	NO RPT	-0-	-51708	-0-					Y	NO RPT			-0-
SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770														
10	64976 X	56921	-0-	-8055	-0-	1891	1	55030	3	Y	-0-			-0-
11	62880 X	53307	-0-	-9573	-0-	1754	1	51553	3	Y	-0-			-0-
12	63550 X	56349	-0-	-7201	-0-	1766	1	54583	3	Y	-0-			-0-
01	60791 X	53398	-0-	-7393	-0-	2162	1	51236	3	Y	-0-			-0-
02	54926 X	49244	-0-	-5682	-0-	1386	1	47858	3	Y	-0-			-0-
03	56916 X	NO RPT	-0-	-56916	-0-					Y	NO RPT			-0-
BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880														
10	52576 X	37703	-0-	-14873	-0-	1253	1	36450	3	N	-0-			-0-
11	49950 X	39426	-0-	-10524	-0-	1297	1	38129	3	N	-0-			-0-
12	50747 X	46180	-0-	-4567	-0-	1447	1	44733	3	N	-0-			-0-
01	49848 X	48572	-0-	-1276	-0-	1967	1	46605	3	N	-0-			-0-
02	44082 X	44082	-0-	-0-	-0-	1241	1	42841	3	N	-0-			-0-
03	46190 X	NO RPT	-0-	-46190	-0-					N	NO RPT			-0-
OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272														
10	81654 X	73445	-0-	-8209	-0-	2440	1	71005	3	Y	-0-			-0-
11	78690 X	69174	-0-	-9516	-0-	2276	1	66898	3	Y	-0-			-0-
12	79763 X	69288	-0-	-10475	-0-	2172	1	67116	3	Y	-0-			-0-
01	78461 X	66902	-0-	-11559	-0-	2709	1	64193	3	Y	-0-			-0-
02	71108 X	62612	-0-	-8496	-0-	1763	1	60849	3	Y	-0-			-0-
03	73439 X	NO RPT	-0-	-73439	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	42439 X	30009	-0-	-12430	-0-	381 116 9	29512 3	Y			105	107 1		14
11	41070 X	27817	-0-	-13253	-0-	616 142 9	27059 3	Y			129	125 1		18
12	42439 X	27991	-0-	-14448	-0-	195 55 9	27741 3	Y			50	57 1		11
01	34999 X	27335	-0-	-7664	-0-	1569 57 9	25709 3	Y			52	52 1		11
02	29203 X	25066	-0-	-4137	-0-	62 61 9	24943 3	Y			55	57 1		9
03	30008 X	NO RPT	-0-	-30008	-0-					Y	NO RPT			9
JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625														
10	27975 X	27975	-0-	-0-	-0-	356 89 9	27530 3	Y			81	83 1		11
11	27810 X	24873	-0-	-2937	-0-	552 75 9	24246 3	Y			68	68 1		11
12	28737 X	25528	-0-	-3209	-0-	178 106 9	25244 3	Y			96	94 1		13
01	28737 X	24584	-0-	-4153	-0-	1409 91 9	23084 3	Y			83	84 1		12
02	26158 X	22171	-0-	-3987	-0-	55 72 9	22044 3	Y			65	68 1		9
03	27962 X	NO RPT	-0-	-27962	-0-					Y	NO RPT			9
JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435														
10	50065 X	37174	-0-	-12891	-0-	473 106 9	36595 3	Y			96	100 1		13
11	48450 X	33921	-0-	-14529	-0-	753 107 9	33061 3	Y			97	95 1		15
12	49817 X	35078	-0-	-14739	-0-	245 105 9	34728 3	Y			95	95 1		15
01	40300 X	34644	-0-	-5656	-0-	1985 139 9	32520 3	Y			126	124 1		17
*02	34771 X	31810	-0-	-2961	-0-	79 75 9	31656 3	Y			68	75 1		10
03	37169 X	NO RPT	-0-	-37169	-0-					Y	NO RPT			10
FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035														
10	78430 X	68200	-0-	-10230	-0-	2266 1	65934 3	N			-0-			-0-
11	75900 X	66414	-0-	-9486	-0-	2185 1	64229 3	N			-0-			-0-
12	77531 X	69519	-0-	-8012	-0-	2179 1	67340 3	N			-0-			-0-
01	70928 X	66824	-0-	-4104	-0-	2706 1	64118 3	N			-0-			-0-
02	64937 X	64937	-0-	-0-	-0-	1828 1	63109 3	N			-0-			-0-
03	69533 X	NO RPT	-0-	-69533	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290														
10	53692 X	47167	-0-	-6525	-0-	1567 1	45600 3	Y			-0-			-0-
11	49950 X	34130	-0-	-15820	-0-	1123 1	33007 3	Y			-0-			-0-
12	51615 X	43322	-0-	-8293	-0-	1358 1	41964 3	Y			-0-			-0-
01	49011 X	42336	-0-	-6675	-0-	1714 1	40622 3	Y			-0-			-0-
02	44892 X	41116	-0-	-3776	-0-	1158 1	39958 3	Y			-0-			-0-
03	47182 X	NO RPT	-0-	-47182	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	33325 X	29358	-0-	-3967	-0-	975	1	28383	3	Y	-0-			-0-
11	32250 X	27762	-0-	-4488	-0-	913	1	26849	3	Y	-0-			-0-
12	32674 X	27890	-0-	-4784	-0-	874	1	27016	3	Y	-0-			-0-
01	31558 X	27244	-0-	-4314	-0-	1103	1	26141	3	Y	-0-			-0-
02	28420 X	24964	-0-	-3456	-0-	703	1	24261	3	Y	-0-			-0-
03	29357 X	NO RPT	-0-	-29357	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605														
10	29295 X	24889	-0-	-4406	-0-	827	1	24062	3	Y	-0-			-0-
11	27420 X	23582	-0-	-3838	-0-	776	1	22806	3	Y	-0-			-0-
12	27559 X	22479	-0-	-5080	-0-	705	1	21774	3	Y	-0-			-0-
01	26784 X	22095	-0-	-4689	-0-	895	1	21200	3	Y	-0-			-0-
02	24041 X	21157	-0-	-2884	-0-	596	1	20561	3	Y	-0-			-0-
03	24893 X	NO RPT	-0-	-24893	-0-					Y	NO RPT			-0-
SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505														
10	35836 X	30833	-0-	-5003	-0-	1024	1	29809	3	Y	-0-			-0-
11	34680 X	29658	-0-	-5022	-0-	976	1	28682	3	Y	-0-			-0-
12	34937 X	28886	-0-	-6051	-0-	905	1	27981	3	Y	-0-			-0-
01	33294 X	28154	-0-	-5140	-0-	1140	1	27014	3	Y	-0-			-0-
02	29667 X	26390	-0-	-3277	-0-	743	1	25647	3	Y	-0-			-0-
03	30845 X	NO RPT	-0-	-30845	-0-					Y	NO RPT			-0-
DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405														
10	92571 X	92571	-0-	-0-	-0-	3076	1	89495	3	Y	-0-			-0-
11	86580 X	81594	-0-	-4986	-0-	2684	1	78910	3	Y	-0-			-0-
12	81538 X	81538	-0-	-0-	-0-	2556	1	78982	3	Y	-0-			-0-
01	76383 X	76383	-0-	-0-	-0-	3093	1	73290	3	Y	-0-			-0-
02	86594 X	64548	-0-	-22046	-0-	1817	1	62731	3	Y	-0-			-0-
03	92566 X	NO RPT	-0-	-92566	-0-					Y	NO RPT			-0-
DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480														
10	80569 X	68324	-0-	-12245	-0-	2270	1	66054	3	Y	-0-			-0-
11	74760 X	62322	-0-	-12438	-0-	2050	1	60272	3	Y	-0-			-0-
12	74090 X	69169	-0-	-4921	-0-	2168	1	67001	3	Y	-0-			-0-
01	71548 X	65414	-0-	-6134	-0-	2649	1	62765	3	Y	-0-			-0-
02	66526 X	59341	-0-	-7185	-0-	1671	1	57670	3	Y	-0-			-0-
03	69161 X	NO RPT	-0-	-69161	-0-					Y	NO RPT			-0-
APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851														
10	43741 X	41405	-0-	-2336	-0-	547	1	40858	3	Y	-0-			-0-
11	42330 X	39744	-0-	-2586	-0-	664	1	39080	3	Y	-0-			-0-
12	43741 X	40397	-0-	-3344	-0-	514	1	39883	3	Y	-0-			-0-
01	42935 X	39372	-0-	-3563	-0-	740	1	38632	3	Y	-0-			-0-
02	39672 X	35960	-0-	-3712	-0-	725	1	35235	3	Y	-0-			-0-
03	41416 X	NO RPT	-0-	-41416	-0-					Y	NO RPT			-0-
OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003														
10	100285 X	91699	-0-	-8586	-0-	3047	1	88652	3	Y	-0-			-0-
11	96000 X	88129	-0-	-7871	-0-	2899	1	85230	3	Y	-0-			-0-
12	98549 X	90582	-0-	-7967	-0-	2839	1	87743	3	Y	-0-			-0-
01	98208 X	87357	-0-	-10851	-0-	3538	1	83819	3	Y	-0-			-0-
02	88972 X	77643	-0-	-11329	-0-	2186	1	75457	3	Y	-0-			-0-
03	91698 X	NO RPT	-0-	-91698	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 10775 - 14856														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	72571 X	66102	-0-	-6469	-0-	2196	1 63906	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	70230 X	62064	-0-	-8166	-0-	2042	1 60022	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	71021 X	62826	-0-	-8195	-0-	1969	1 60857	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	70432 X	63393	-0-	-7039	-0-	2567	1 60826	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	63597 X	54952	-0-	-8645	-0-	1547	1 53405	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	66092 X	NO RPT	-0-	-66092	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614														
10	54033 X	30668	-0-	-23365	-0-	1019	1 29649	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	49410 X	25770	-0-	-23640	-0-	848	1 24922	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	45229 X	25656	-0-	-19573	-0-	804	1 24852	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	45229 X	26546	-0-	-18683	-0-	1075	1 25471	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	41325 X	24445	-0-	-16880	-0-	688	1 23757	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	30659 X	NO RPT	-0-	-30659	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998														
10	58528 X	36962	-0-	-21566	-0-	1228	1 35734	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	54990 X	41374	-0-	-13616	-0-	1361	1 40013	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	56172 X	45270	-0-	-10902	-0-	1419	1 43851	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	49507 X	40393	-0-	-9114	-0-	1636	1 38757	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	46313 X	36217	-0-	-10096	-0-	1020	1 35197	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	45260 X	NO RPT	-0-	-45260	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566														
10	66092 X	47392	-0-	-18700	-0-	1575	1 45817	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	62640 X	47186	-0-	-15454	-0-	1552	1 45634	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	55304 X	47098	-0-	-8206	-0-	1476	1 45622	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	54343 X	49688	-0-	-4655	-0-	2012	1 47676	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	50837 X	45503	-0-	-5334	-0-	1281	1 44222	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	48763 X	NO RPT	-0-	-48763	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 11063 - 15758														
10	49290 X	41209	-0-	-8081	-0-	1369	1 39840	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	46170 X	37825	-0-	-8345	-0-	1244	1 36581	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	46469 X	37808	-0-	-8661	-0-	1185	1 36623	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	44299 X	36661	-0-	-7638	-0-	1485	1 35176	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	39904 X	33568	-0-	-6336	-0-	945	1 32623	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	41199 X	NO RPT	-0-	-41199	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 11151 - 15809														
10	49135 X	44813	-0-	-4322	-0-	1489	1 43324	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	47010 X	42609	-0-	-4401	-0-	1402	1 41207	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	47771 X	42701	-0-	-5070	-0-	1338	1 41363	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	47182 X	41657	-0-	-5525	-0-	1687	1 39970	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	42920 X	37923	-0-	-4997	-0-	1068	1 36855	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	44826 X	NO RPT	-0-	-44826	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF. 11130 - 18581														
10	51491 X	42019	-0-	-9472	-0-	1396	1 40623	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	47190 X	39258	-0-	-7932	-0-	1291	1 37967	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	47027 X	39263	-0-	-7764	-0-	1231	1 38032	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	45229 X	38254	-0-	-6975	-0-	1549	1 36705	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	40861 X	34870	-0-	-5991	-0-	982	1 33888	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	42005 X	NO RPT	-0-	-42005	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10474 - 16951													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
10	144925	X	81148	-0-	-63777	-0-	2696	1	78452	3	Y	-0-	-0-
11	115350	X	69307	-0-	-46043	-0-	2280	1	67027	3	Y	-0-	-0-
12	100533	X	68669	-0-	-31864	-0-	2152	1	66517	3	Y	-0-	-0-
01	86862	X	64663	-0-	-22199	-0-	2619	1	62044	3	Y	-0-	-0-
02	75922	X	54591	-0-	-21331	-0-	1537	1	53054	3	Y	-0-	-0-
03	81158	X	NO RPT	-0-	-81158	-0-					Y	NO RPT	-0-
FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10305 - 16815													
10	125023	X	85053	-0-	-39970	-0-	2826	1	82227	3	Y	-0-	-0-
11	96750	X	63976	-0-	-32774	-0-	2105	1	61871	3	Y	-0-	-0-
12	81933	X	58126	-0-	-23807	-0-	1822	1	56304	3	Y	-0-	-0-
01	69409	X	51526	-0-	-17883	-0-	2087	1	49439	3	Y	-0-	-0-
02	79576	X	43336	-0-	-36240	-0-	1220	1	42116	3	Y	-0-	-0-
03	85064	X	NO RPT	-0-	-85064	-0-					Y	NO RPT	-0-
FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10423 - 17025													
10	153884	X	88980	-0-	-64904	-0-	2956	1	86024	3	Y	-0-	-0-
11	124050	X	73361	-0-	-50689	-0-	2413	1	70948	3	Y	-0-	-0-
12	107849	X	70496	-0-	-37353	-0-	2209	1	68287	3	Y	-0-	-0-
01	92597	X	65174	-0-	-27423	-0-	2639	1	62535	3	Y	-0-	-0-
02	83230	X	53289	-0-	-29941	-0-	1500	1	51789	3	Y	-0-	-0-
03	88970	X	NO RPT	-0-	-88970	-0-					Y	NO RPT	-0-
FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723													
10	121675	X	86541	-0-	-35134	-0-	2875	1	83666	3	Y	-0-	-0-
11	110310	X	84139	-0-	-26171	-0-	2768	1	81371	3	Y	-0-	-0-
12	108345	X	86285	-0-	-22060	-0-	2704	1	83581	3	Y	-0-	-0-
01	105741	X	83386	-0-	-22355	-0-	3377	1	80009	3	Y	-0-	-0-
02	90016	X	76255	-0-	-13761	-0-	2147	1	74108	3	Y	-0-	-0-
03	86955	X	NO RPT	-0-	-86955	-0-					Y	NO RPT	-0-
PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853													
10	139252	X	101662	-0-	-37590	-0-	3378	1	98284	3	Y	-0-	-0-
11	128910	X	97261	-0-	-31649	-0-	3199	1	94062	3	Y	-0-	-0-
12	127968	X	99578	-0-	-28390	-0-	3121	1	96457	3	Y	-0-	-0-
01	123473	X	96580	-0-	-26893	-0-	3911	1	92669	3	Y	-0-	-0-
02	106285	X	87171	-0-	-19114	-0-	2454	1	84717	3	Y	-0-	-0-
03	101649	X	NO RPT	-0-	-101649	-0-					Y	NO RPT	-0-
SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351													
10	85250	X	75927	-0-	-9323	-0-	2523	1	73404	3	Y	-0-	-0-
11	82020	X	72224	-0-	-9796	-0-	2376	1	69848	3	Y	-0-	-0-
12	83080	X	72664	-0-	-10416	-0-	2277	1	70387	3	Y	-0-	-0-
01	81096	X	70065	-0-	-11031	-0-	2837	1	67228	3	Y	-0-	-0-
02	73399	X	63668	-0-	-9731	-0-	1793	1	61875	3	Y	-0-	-0-
03	75919	X	NO RPT	-0-	-75919	-0-					Y	NO RPT	-0-
WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943													
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
11	250	X	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	Y	-0-	2
12	192	X	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	-0-	2
01	314	X	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	3	Y	-0-	2
*02	102	X	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	Y	-0-	2
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	278 X	278	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	261	3	Y	-0-	8
11	794 X	794	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	739	3	Y	-0-	8
12	88 X	88	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-	8
01	859 X	859	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	812	3	Y	-0-	8
*02	685 X	685	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	598	3	Y	-0-	8
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	8
CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837													
10	94147 X	72466	-0-	-21681	-0-	-0-	4398	1	68068	3	Y	-0-	-0-
11	89490 X	70639	-0-	-18851	-0-	-0-	4905	1	65734	3	Y	-0-	-0-
12	90551 X	75390	-0-	-15161	-0-	-0-	5080	1	70310	3	Y	-0-	-0-
01	92359 X	92359	-0-	-0-	-0-	-0-	92359	2			Y	-0-	-0-
02	78126 X	78126	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	78037	2	Y	-0-	-0-
03	75392 X	NO RPT	-0-	-75392	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823													
10	55986 X	44217	-0-	-11769	-0-	-0-	564	1	43653	3	N	-0-	-0-
11	51390 X	43222	-0-	-8168	-0-	-0-	963	1	42259	3	N	-0-	-0-
12	49104 X	44097	-0-	-5007	-0-	-0-	308	1	43789	3	N	-0-	-0-
01	48019 X	41364	-0-	-6655	-0-	-0-	2380	1	38984	3	N	-0-	-0-
02	43384 X	40027	-0-	-3357	-0-	-0-	100	1	39927	3	N	-0-	-0-
03	44671 X	NO RPT	-0-	-44671	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545													
10	131006 X	103789	-0-	-27217	-0-	-0-	3448	1	100341	3	Y	-0-	-0-
11	124242 X	124242	-0-	-0-	-0-	-0-	4087	1	120155	3	Y	-0-	-0-
12	117614 X	95705	-0-	-21909	-0-	-0-	3000	1	92705	3	Y	-0-	-0-
01	114173 X	93466	-0-	-20707	-0-	-0-	3785	1	89681	3	Y	-0-	-0-
02	120089 X	83963	-0-	-36126	-0-	-0-	2364	1	81599	3	Y	-0-	-0-
03	128371 X	NO RPT	-0-	-128371	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208													
10	68820 X	60575	-0-	-8245	-0-	-0-	2013	1	58562	3	Y	-0-	-0-
11	65010 X	57877	-0-	-7133	-0-	-0-	1904	1	55973	3	Y	-0-	-0-
12	67177 X	58592	-0-	-8585	-0-	-0-	1836	1	56756	3	Y	-0-	-0-
01	67177 X	55586	-0-	-11591	-0-	-0-	2251	1	53335	3	Y	-0-	-0-
02	56666 X	48280	-0-	-8386	-0-	-0-	1359	1	46921	3	Y	-0-	-0-
03	60574 X	NO RPT	-0-	-60574	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210													
10	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	1359	3	Y	-0-	-0-
11	1440 X	1085	-0-	-355	-0-	-0-	18	1	1067	3	Y	-0-	-0-
12	1488 X	943	-0-	-545	-0-	-0-	12	1	931	3	Y	-0-	-0-
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	1363 X	774	-0-	-589	-0-	-0-	16	1	758	3	Y	-0-	-0-
03	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459													
10	121830 X	83815	-0-	-38015	-0-	-0-	2785	1	81030	3	Y	-0-	-0-
11	111270 X	82277	-0-	-28993	-0-	-0-	2707	1	79570	3	Y	-0-	-0-
12	109151 X	84664	-0-	-24487	-0-	-0-	2653	1	82011	3	Y	-0-	-0-
01	104067 X	78520	-0-	-25547	-0-	-0-	3180	1	75340	3	Y	-0-	-0-
02	89958 X	71941	-0-	-18017	-0-	-0-	2026	1	69915	3	Y	-0-	-0-
03	85033 X	NO RPT	-0-	-85033	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	88976 X	88976	-0-	-0-	-0-	1176	1 87800	3	Y		-0-		-0-
11	83949 X	83949	-0-	-0-	-0-	1403	1 82546	3	Y		-0-		-0-
12	85364 X	85364	-0-	-0-	-0-	1086	1 84278	3	Y		-0-		-0-
01	83707 X	83707	-0-	-0-	-0-	1573	1 82134	3	Y		-0-		-0-
02	71852 X	71852	-0-	-0-	-0-	1450	1 70402	3	Y		-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		-0-
CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727													
10	68541 X	54171	-0-	-14370	-0-	3288	1 50883	3	Y		-0-		-0-
11	66330 X	51049	-0-	-15281	-0-	3545	1 47504	3	Y		-0-		-0-
12	68200 X	63014	-0-	-5186	-0-	4246	1 58768	3	Y		-0-		-0-
01	76291 X	76291	-0-	-0-	-0-	76291	2		Y		-0-		-0-
02	64109 X	64109	-0-	-0-	-0-	73	1 64036	2	Y		-0-		-0-
03	63023 X	NO RPT	-0-	-63023	-0-				Y		NO RPT		-0-
DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781													
10	52700 X	45788	-0-	-6912	-0-	2779	1 43009	3	Y		-0-		-0-
11	50430 X	44875	-0-	-5555	-0-	3116	1 41759	3	Y		-0-		-0-
12	50716 X	45659	-0-	-5057	-0-	3077	1 42582	3	Y		-0-		-0-
01	49383 X	43905	-0-	-5478	-0-	2399	1 41506	3	Y		-0-		-0-
02	43384 X	40729	-0-	-2655	-0-	5184	1 35545	3	Y		-0-		-0-
03	46376 X	NO RPT	-0-	-46376	-0-				Y		NO RPT		-0-
DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630													
10	47957 X	41342	-0-	-6615	-0-	2509	1 38833	3	Y		-0-		-0-
11	46410 X	41077	-0-	-5333	-0-	2853	1 38224	3	Y		-0-		-0-
12	47957 X	40699	-0-	-7258	-0-	2742	1 37957	3	Y		-0-		-0-
01	45725 X	38863	-0-	-6862	-0-	2123	1 36740	3	Y		-0-		-0-
02	39701 X	35608	-0-	-4093	-0-	4533	1 31075	3	Y		-0-		-0-
03	42439 X	NO RPT	-0-	-42439	-0-				Y		NO RPT		-0-
DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642													
10	33418 X	27732	-0-	-5686	-0-	1683	1 26049	3	Y		-0-		-0-
11	30990 X	26924	-0-	-4066	-0-	1870	1 25054	3	Y		-0-		-0-
12	31248 X	27029	-0-	-4219	-0-	1821	1 25208	3	Y		-0-		-0-
01	30473 X	26045	-0-	-4428	-0-	1423	1 24622	3	Y		-0-		-0-
02	27086 X	24287	-0-	-2799	-0-	3091	1 21196	3	Y		-0-		-0-
03	27807 X	NO RPT	-0-	-27807	-0-				Y		NO RPT		-0-
DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890													
10	48329 X	44552	-0-	-3777	-0-	2704	1 41848	3	Y		-0-		-0-
11	46200 X	40599	-0-	-5601	-0-	2819	1 37780	3	Y		-0-		-0-
12	47740 X	40873	-0-	-6867	-0-	2754	1 38119	3	Y		-0-		-0-
01	42377 X	40200	-0-	-2177	-0-	2196	1 38004	3	Y		-0-		-0-
02	41673 X	37209	-0-	-4464	-0-	4736	1 32473	3	Y		-0-		-0-
03	44547 X	NO RPT	-0-	-44547	-0-				Y		NO RPT		-0-
FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279													
10	84785 X	66871	-0-	-17914	-0-	2222	1 64649	3	Y		-0-		-0-
11	78270 X	65073	-0-	-13197	-0-	2141	1 62932	3	Y		-0-		-0-
12	77252 X	62903	-0-	-14349	-0-	1971	1 60932	3	Y		-0-		-0-
01	73377 X	61420	-0-	-11957	-0-	2487	1 58933	3	Y		-0-		-0-
02	66845 X	56084	-0-	-10761	-0-	1579	1 54505	3	Y		-0-		-0-
03	67239 X	NO RPT	-0-	-67239	-0-				Y		NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
10	36332	X	20738	-0-	-15594	-0-	264	1	20474	3	Y	-0-		-0-
11	27060	X	20847	-0-	-6213	-0-	464	1	20383	3	Y	-0-		-0-
12	21576	X	21127	-0-	-449	-0-	148	1	20979	3	Y	-0-		-0-
01	21576	X	20729	-0-	-847	-0-	1193	1	19536	3	Y	-0-		-0-
02	20155	X	19429	-0-	-726	-0-	49	1	19380	3	Y	-0-		-0-
03	21545	X	NO RPT	-0-	-21545	-0-					Y	NO RPT		-0-
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106														
10	37572	X	34399	-0-	-3173	-0-	439	1	33960	3	Y	-0-		-0-
11	36360	X	32479	-0-	-3881	-0-	723	1	31756	3	Y	-0-		-0-
12	37572	X	32719	-0-	-4853	-0-	229	1	32490	3	Y	-0-		-0-
01	36332	X	32151	-0-	-4181	-0-	1850	1	30301	3	Y	-0-		-0-
02	32596	X	29506	-0-	-3090	-0-	74	1	29432	3	Y	-0-		-0-
03	34410	X	NO RPT	-0-	-34410	-0-					Y	NO RPT		-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021														
10	52142	X	44714	-0-	-7428	-0-	1486	1	43228	3	Y	-0-		-0-
11	49530	X	42157	-0-	-7373	-0-	1387	1	40770	3	Y	-0-		-0-
12	49662	X	42806	-0-	-6856	-0-	1342	1	41464	3	Y	-0-		-0-
01	47709	X	42104	-0-	-5605	-0-	1705	1	40399	3	Y	-0-		-0-
02	43210	X	38124	-0-	-5086	-0-	1073	1	37051	3	Y	-0-		-0-
03	44702	X	NO RPT	-0-	-44702	-0-					Y	NO RPT		-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695														
10	37107	X	29503	-0-	-7604	-0-	1791	1	27712	3	Y	-0-		-0-
11	34020	X	26612	-0-	-7408	-0-	1848	1	24764	3	Y	-0-		-0-
12	34100	X	8099	-0-	-26001	-0-	546	1	7553	3	Y	-0-		-0-
01	29264	X	6564	-0-	-22700	-0-	359	1	6205	3	Y	-0-		-0-
02	27608	X	3064	-0-	-24544	-0-	390	1	2674	3	Y	-0-		-0-
03	29512	X	NO RPT	-0-	-29512	-0-					Y	NO RPT		-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748														
10	40238	X	30554	-0-	-9684	-0-	1854	1	28700	3	Y	-0-		-0-
11	38940	X	27524	-0-	-11416	-0-	1911	1	25613	3	Y	-0-		-0-
12	37138	X	27535	-0-	-9603	-0-	1855	1	25680	3	Y	-0-		-0-
01	32271	X	26208	-0-	-6063	-0-	1432	1	24776	3	Y	-0-		-0-
02	28594	X	23853	-0-	-4741	-0-	3036	1	20817	3	Y	-0-		-0-
03	30566	X	NO RPT	-0-	-30566	-0-					Y	NO RPT		-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802														
10	50995	X	47369	-0-	-3626	-0-	2875	1	44494	3	Y	-0-		-0-
11	48090	X	44185	-0-	-3905	-0-	3068	1	41117	3	Y	-0-		-0-
12	49445	X	44178	-0-	-5267	-0-	2977	1	41201	3	Y	-0-		-0-
01	44671	X	43865	-0-	-806	-0-	2397	1	41468	3	Y	-0-		-0-
02	44312	X	39898	-0-	-4414	-0-	5079	1	34819	3	Y	-0-		-0-
03	47368	X	NO RPT	-0-	-47368	-0-					Y	NO RPT		-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003														
10	66154	X	59567	-0-	-6587	-0-	3615	1	55952	3	Y	-0-		-0-
11	61470	X	55281	-0-	-6189	-0-	3839	1	51442	3	Y	-0-		-0-
12	63333	X	56244	-0-	-7089	-0-	3790	1	52454	3	Y	-0-		-0-
01	57505	X	55820	-0-	-1685	-0-	3050	1	52770	3	Y	-0-		-0-
02	55738	X	50886	-0-	-4852	-0-	6477	1	44409	3	Y	-0-		-0-
03	59582	X	NO RPT	-0-	-59582	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	49538 X	39737	-0-	-9801	-0-	1320	1	38417	3	Y	-0-			-0-
11	45840 X	37248	-0-	-8592	-0-	1225	1	36023	3	Y	-0-			-0-
12	44950 X	37238	-0-	-7712	-0-	1167	1	36071	3	Y	-0-			-0-
01	42749 X	37110	-0-	-5639	-0-	1503	1	35607	3	Y	-0-			-0-
02	38628 X	33268	-0-	-5360	-0-	937	1	32331	3	Y	-0-			-0-
03	39742 X	NO RPT	-0-	-39742	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542														
10	114979 X	93045	-0-	-21934	-0-	3091	1	89954	3	Y	-0-			-0-
11	107520 X	89640	-0-	-17880	-0-	2949	1	86691	3	Y	-0-			-0-
12	107043 X	92116	-0-	-14927	-0-	2887	1	89229	3	Y	-0-			-0-
01	103354 X	91333	-0-	-12021	-0-	3699	1	87634	3	Y	-0-			-0-
02	92017 X	82900	-0-	-9117	-0-	2334	1	80566	3	Y	-0-			-0-
03	93031 X	NO RPT	-0-	-93031	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371														
10	54374 X	44594	-0-	-9780	-0-	2706	1	41888	3	Y	-0-			-0-
11	49740 X	41789	-0-	-7951	-0-	2902	1	38887	3	Y	-0-			-0-
12	49879 X	41637	-0-	-8242	-0-	2806	1	38831	3	Y	-0-			-0-
01	46593 X	39973	-0-	-6620	-0-	2184	1	37789	3	Y	-0-			-0-
02	41731 X	29689	-0-	-12042	-0-	3779	1	25910	3	Y	-0-			-0-
03	44609 X	NO RPT	-0-	-44609	-0-					Y	NO RPT			-0-
PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591														
10	105989 X	103149	-0-	-2840	-0-	3427	1	99722	3	Y	-0-			-0-
11	100680 X	97613	-0-	-3067	-0-	3211	1	94402	3	Y	-0-			-0-
12	111383 X	98689	-0-	-12694	-0-	3093	1	95596	3	Y	-0-			-0-
01	111383 X	96663	-0-	-14720	-0-	3914	1	92749	3	Y	-0-			-0-
02	104197 X	89989	-0-	-14208	-0-	2534	1	87455	3	Y	-0-			-0-
03	103137 X	NO RPT	-0-	-103137	-0-					Y	NO RPT			-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838														
10	100254 X	79416	-0-	-20838	-0-	219	1	79197	2	N	-0-			-0-
11	91950 X	74158	-0-	-17792	-0-	74158	2			N	-0-			-0-
12	90520 X	73663	-0-	-16857	-0-	73663	2			N	-0-			-0-
01	134216 X	134216	-0-	-0-	-0-	134216	2			N	-0-			-0-
02	77459 X	64054	-0-	-13405	-0-	73	1	63981	2	N	-0-			-0-
03	79422 X	NO RPT	-0-	-79422	-0-					N	NO RPT			-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520														
10	137857 X	104945	-0-	-32912	-0-	6369	1	98576	3	Y	-0-			-0-
11	123330 X	103797	-0-	-19533	-0-	7208	1	96589	3	Y	-0-			-0-
12	120187 X	102058	-0-	-18129	-0-	6877	1	95181	3	Y	-0-			-0-
01	117273 X	98041	-0-	-19232	-0-	5356	1	92685	3	Y	-0-			-0-
02	101065 X	88921	-0-	-12144	-0-	11318	1	77603	3	Y	-0-			-0-
03	107260 X	NO RPT	-0-	-107260	-0-					Y	NO RPT			-0-
OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105														
10	129983 X	104122	-0-	-25861	-0-	1327	1	102795	3	Y	-0-			-0-
11	118710 X	97699	-0-	-21011	-0-	2176	1	95523	3	Y	-0-			-0-
12	115971 X	97553	-0-	-18418	-0-	682	1	96871	3	Y	-0-			-0-
01	112189 X	95573	-0-	-16616	-0-	5499	1	90074	3	Y	-0-			-0-
02	100920 X	85173	-0-	-15747	-0-	213	1	84960	3	Y	-0-			-0-
03	104129 X	NO RPT	-0-	-104129	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	53878 X	43013	-0-	-10865	-0-	548	1	42465	3	Y	-0-		-0-
11	49800 X	40497	-0-	-9303	-0-	902	1	39595	3	Y	-0-		-0-
12	48360 X	41323	-0-	-7037	-0-	289	1	41034	3	Y	-0-		-0-
01	46283 X	39908	-0-	-6375	-0-	2296	1	37612	3	Y	-0-		-0-
02	42021 X	36256	-0-	-5765	-0-	91	1	36165	3	Y	-0-		-0-
03	43028 X	NO RPT	-0-	-43028	-0-					Y	NO RPT		-0-
OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535													
10	84010 X	56520	-0-	-27490	-0-	721	1	55799	3	Y	-0-		-0-
11	81300 X	61570	-0-	-19730	-0-	1371	1	60199	3	Y	-0-		-0-
12	76167 X	61000	-0-	-15167	-0-	426	1	60574	3	Y	-0-		-0-
01	70277 X	57571	-0-	-12706	-0-	3312	1	54259	3	Y	-0-		-0-
02	63771 X	51646	-0-	-12125	-0-	129	1	51517	3	Y	-0-		-0-
03	63612 X	NO RPT	-0-	-63612	-0-					Y	NO RPT		-0-
GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261													
10	234608 X	210082	-0-	-24526	-0-	6980	1	203102	3	Y	-0-		-0-
11	216840 X	193082	-0-	-23758	-0-	6352	1	186730	3	Y	-0-		-0-
12	215202 X	189063	-0-	-26139	-0-	5925	1	183138	3	Y	-0-		-0-
01	211482 X	181455	-0-	-30027	-0-	7348	1	174107	3	Y	-0-		-0-
02	196533 X	162104	-0-	-34429	-0-	4564	1	157540	3	Y	-0-		-0-
03	210087 X	NO RPT	-0-	-210087	-0-					Y	NO RPT		-0-
SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900													
10	37541 X	-0-	-0-	-37541	-0-					N	-0-		-0-
11	36330 X	30502	-0-	-5828	-0-	30502	2			N	-0-		-0-
12	36301 X	-0-	-0-	-36301	-0-					N	-0-		-0-
01	35061 X	-0-	-0-	-35061	-0-					N	-0-		-0-
02	31436 X	26651	-0-	-4785	-0-	26651	2			N	-0-		-0-
03	31527 X	-0-	-0-	-31527	-0-					N	-0-		-0-
VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10567 - 16589													
10	45539 X	34127	-0-	-11412	-0-	1134	1	32993	3	Y	-0-		-0-
11	41160 X	32975	-0-	-8185	-0-	1085	1	31890	3	Y	-0-		-0-
12	40517 X	32770	-0-	-7747	-0-	1027	1	31743	3	Y	-0-		-0-
01	39277 X	32336	-0-	-6941	-0-	1309	1	31027	3	Y	-0-		-0-
02	33930 X	29770	-0-	-4160	-0-	838	1	28932	3	Y	-0-		-0-
03	34131 X	NO RPT	-0-	-34131	-0-					Y	NO RPT		-0-
VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 17045													
10	41168 X	29924	-0-	-11244	-0-	994	1	28930	3	Y	-0-		-0-
11	37200 X	28570	-0-	-8630	-0-	940	1	27630	3	Y	-0-		-0-
12	35526 X	28557	-0-	-6969	-0-	895	1	27662	3	Y	-0-		-0-
01	33511 X	28652	-0-	-4859	-0-	1160	1	27492	3	Y	-0-		-0-
02	30798 X	27106	-0-	-3692	-0-	763	1	26343	3	Y	-0-		-0-
03	29915 X	NO RPT	-0-	-29915	-0-					Y	NO RPT		-0-
BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11143 - 16964													
10	55366 X	47168	-0-	-8198	-0-	1567	1	45601	3	Y	-0-		-0-
11	52530 X	43317	-0-	-9213	-0-	1425	1	41892	3	Y	-0-		-0-
12	54281 X	44558	-0-	-9723	-0-	1397	1	43161	3	Y	-0-		-0-
01	49538 X	43079	-0-	-6459	-0-	1744	1	41335	3	Y	-0-		-0-
02	46342 X	38441	-0-	-7901	-0-	1082	1	37359	3	Y	-0-		-0-
03	47182 X	NO RPT	-0-	-47182	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067												
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	EOM BALANCE
10	75330 X	59981	-0-	-15349	-0-	1993	1 57988	3	Y		-0-	-0-
11	69180 X	56773	-0-	-12407	-0-	1868	1 54905	3	Y		-0-	-0-
12	68572 X	62425	-0-	-6147	-0-	1956	1 60469	3	Y		-0-	-0-
01	66309 X	56412	-0-	-9897	-0-	2284	1 54128	3	Y		-0-	-0-
02	59421 X	49810	-0-	-9611	-0-	1402	1 48408	3	Y		-0-	-0-
03	62434 X	NO RPT	-0-	-62434	-0-				Y		NO RPT	-0-
HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128												
10	74772 X	56654	-0-	-18118	-0-	1882	1 54772	3	Y		-0-	-0-
11	68130 X	56117	-0-	-12013	-0-	1846	1 54271	3	Y		-0-	-0-
12	67239 X	56916	-0-	-10323	-0-	1784	1 55132	3	Y		-0-	-0-
01	65844 X	54129	-0-	-11715	-0-	2192	1 51937	3	Y		-0-	-0-
02	57913 X	48599	-0-	-9314	-0-	1368	1 47231	3	Y		-0-	-0-
03	58001 X	NO RPT	-0-	-58001	-0-				Y		NO RPT	-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044												
10	42625 X	31670	-0-	-10955	-0-	1052	1 30618	3	Y		-0-	-0-
11	37950 X	29519	-0-	-8431	-0-	971	1 28548	3	Y		-0-	-0-
12	36890 X	27932	-0-	-8958	-0-	875	1 27057	3	Y		-0-	-0-
01	34968 X	25853	-0-	-9115	-0-	1047	1 24806	3	Y		-0-	-0-
02	30856 X	23818	-0-	-7038	-0-	671	1 23147	3	Y		-0-	-0-
03	31682 X	NO RPT	-0-	-31682	-0-				Y		NO RPT	-0-
HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810												
10	98890 X	76826	-0-	-22064	-0-	2553	1 74273	3	Y		-0-	-0-
11	90630 X	73333	-0-	-17297	-0-	2412	1 70921	3	Y		-0-	-0-
12	89714 X	75737	-0-	-13977	-0-	2374	1 73363	3	Y		-0-	-0-
01	87079 X	68776	-0-	-18303	-0-	2785	1 65991	3	Y		-0-	-0-
02	77633 X	71255	-0-	-6378	-0-	2006	1 69249	3	Y		-0-	-0-
03	76818 X	NO RPT	-0-	-76818	-0-				Y		NO RPT	-0-
WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676												
10	64666 X	51756	-0-	-12910	-0-	3141	1 48615	3	Y		-0-	-0-
11	58950 X	49186	-0-	-9764	-0-	3416	1 45770	3	Y		-0-	-0-
12	56575 X	48727	-0-	-7848	-0-	3283	1 45444	3	Y		-0-	-0-
01	54343 X	45929	-0-	-8414	-0-	2509	1 43420	3	Y		-0-	-0-
02	48952 X	36393	-0-	-12559	-0-	4632	1 31761	3	Y		-0-	-0-
03	51770 X	NO RPT	-0-	-51770	-0-				Y		NO RPT	-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510												
10	49290 X	29584	-0-	-19706	-0-	983	1 28601	3	Y		-0-	-0-
11	39180 X	26673	-0-	-12507	-0-	877	1 25796	3	Y		-0-	-0-
12	40486 X	25121	-0-	-15365	-0-	787	1 24334	3	Y		-0-	-0-
01	40486 X	23711	-0-	-16775	-0-	960	1 22751	3	Y		-0-	-0-
02	31320 X	21148	-0-	-10172	-0-	595	1 20553	3	Y		-0-	-0-
03	29574 X	NO RPT	-0-	-29574	-0-				Y		NO RPT	-0-
L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 10624 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197														
10	72385 X	26007	-0-	-46378	-0-	1578	1	24429	3	Y	-0-			3
11	70050 X	10792	-0-	-59258	-0-	749	1	10043	3	Y	-0-			3
12	65875 X	61557	-0-	-4318	-0-	4148	1	57409	3	Y	-0-			3
01	53812 X	53812	-0-	-0-	-0-	2940	1	50872	3	Y	-0-			3
02	46950 X	46950	-0-	-0-	-0-	5976	1	40974	3	Y	-0-			3
03	61566 X	NO RPT	-0-	-61566	-0-					Y	NO RPT			3
HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10451 PERF.11004 - 19144														
10	184171 X	151327	-0-	-32844	-0-	2000	1	149327	3	N	-0-			-0-
11	171180 X	141407	-0-	-29773	-0-	2363	1	139044	3	N	-0-			-0-
12	170903 X	141641	-0-	-29262	-0-	1802	1	139839	3	N	-0-			-0-
01	164176 X	136490	-0-	-27686	-0-	2565	1	133925	3	N	-0-			-0-
02	147581 X	123396	-0-	-24185	-0-	2489	1	120907	3	N	-0-			-0-
03	151342 X	NO RPT	-0-	-151342	-0-					N	NO RPT			-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889														
10	81158 X	65983	-0-	-15175	-0-	2192	1	63791	3	Y	-0-			-0-
11	74700 X	62760	-0-	-11940	-0-	2065	1	60695	3	Y	-0-			-0-
12	76880 X	64101	-0-	-12779	-0-	2009	1	62092	3	Y	-0-			-0-
01	74679 X	61611	-0-	-13068	-0-	2495	1	59116	3	Y	-0-			-0-
02	64583 X	57087	-0-	-7496	-0-	1607	1	55480	3	Y	-0-			-0-
03	65968 X	NO RPT	-0-	-65968	-0-					Y	NO RPT			-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 10410 PERF. N/A																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074																	
10	83452 X	69452	-0-	-14000	-0-		885	1	68567	3	Y	-0-					-0-
11	64682 X	64682	-0-	-0-	-0-		1441	1	63241	3	Y	-0-					-0-
12	77965 X	64241	-0-	-13724	-0-		449	1	63792	3	Y	-0-					-0-
01	77965 X	62241	-0-	-15724	-0-		3581	1	58660	3	Y	-0-					-0-
02	72935 X	56872	-0-	-16063	-0-		142	1	56730	3	Y	-0-					-0-
03	69440 X	NO RPT	-0-	-69440	-0-						Y	NO RPT					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702																	
10	120993 X	98635	-0-	-22358	-0-		1258	1	97377	3	Y	-0-					-0-
11	90058 X	90058	-0-	-0-	-0-		2006	1	88052	3	Y	-0-					-0-
12	109151 X	89545	-0-	-19606	-0-		626	1	88919	3	Y	-0-					-0-
01	109151 X	86440	-0-	-22711	-0-		4973	1	81467	3	Y	-0-					-0-
02	102109 X	77924	-0-	-24185	-0-		195	1	77729	3	Y	-0-					-0-
03	98642 X	NO RPT	-0-	-98642	-0-						Y	NO RPT					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800																	
10	41540 X	31564	-0-	-9976	-0-		1049	1	30515	3	Y	-0-					-0-
11	38130 X	30551	-0-	-7579	-0-		1005	1	29546	3	Y	-0-					-0-
12	35836 X	30915	-0-	-4921	-0-		969	1	29946	3	Y	-0-					-0-
01	35836 X	29947	-0-	-5889	-0-		1213	1	28734	3	Y	-0-					-0-
02	33524 X	27043	-0-	-6481	-0-		761	1	26282	3	Y	-0-					-0-
03	31558 X	NO RPT	-0-	-31558	-0-						Y	NO RPT					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670																	
10	35712 X	28033	-0-	-7679	-0-		931	1	27102	3	Y	-0-					-0-
11	33150 X	26202	-0-	-6948	-0-		862	1	25340	3	Y	-0-					-0-
12	32147 X	26699	-0-	-5448	-0-		837	1	25862	3	Y	-0-					-0-
01	30597 X	26192	-0-	-4405	-0-		1061	1	25131	3	Y	-0-					-0-
02	27550 X	24112	-0-	-3438	-0-		679	1	23433	3	Y	-0-					-0-
03	28024 X	NO RPT	-0-	-28024	-0-						Y	NO RPT					-0-

APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935																	
10	188480 X	144687	-0-	-43793	-0-		1912	1	142775	3	N	-0-					-0-
11	170610 X	133275	-0-	-37335	-0-		2227	1	131048	3	N	-0-					-0-
12	168981 X	132182	-0-	-36799	-0-		1681	1	130501	3	N	-0-					-0-
01	159526 X	126123	-0-	-33403	-0-		2370	1	123753	3	N	-0-					-0-
02	142680 X	113110	-0-	-29570	-0-		2282	1	110828	3	N	-0-					-0-
03	144677 X	NO RPT	-0-	-144677	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918																	
10	67084 X	53339	-0-	-13745	-0-		1772	1	51567	3	N	-0-					-0-
11	61320 X	50883	-0-	-10437	-0-		1674	1	49209	3	N	-0-					-0-
12	60853 X	52426	-0-	-8427	-0-		1643	1	50783	3	N	-0-					-0-
01	58435 X	49840	-0-	-8595	-0-		2018	1	47822	3	N	-0-					-0-
02	54665 X	46369	-0-	-8296	-0-		1306	1	45063	3	N	-0-					-0-
03	53351 X	NO RPT	-0-	-53351	-0-						N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	81499 X	74120	-0-	-7379	-0-	4499	1	69621	3	N	-0-			-0-
11	87120 X	64017	-0-	-23103	-0-	4445	1	59572	3	N	-0-			-0-
12	90024 X	68757	-0-	-21267	-0-	4633	1	64124	3	N	-0-			-0-
01	90024 X	61999	-0-	-28025	-0-	3387	1	58612	3	N	-0-			-0-
02	76589 X	58756	-0-	-17833	-0-	7479	1	51277	3	N	-0-			-0-
03	74121 X	NO RPT	-0-	-74121	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360														
10	96813 X	83268	-0-	-13545	-0-	5054	1	78214	3	Y	-0-			-0-
11	98280 X	77704	-0-	-20576	-0-	5396	1	72308	3	Y	-0-			-0-
12	101556 X	76533	-0-	-25023	-0-	5157	1	71376	3	Y	-0-			-0-
01	101556 X	71809	-0-	-29747	-0-	3923	1	67886	3	Y	-0-			-0-
02	86014 X	66010	-0-	-20004	-0-	8402	1	57608	3	Y	-0-			-0-
03	83266 X	NO RPT	-0-	-83266	-0-					Y	NO RPT			-0-
APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658														
10	38099 X	30467	-0-	-7632	-0-	1012	1	29455	3	N	-0-			-0-
11	34230 X	28381	-0-	-5849	-0-	934	1	27447	3	N	-0-			-0-
12	33480 X	29004	-0-	-4476	-0-	909	1	28095	3	N	-0-			-0-
01	33480 X	27398	-0-	-6082	-0-	1109	1	26289	3	N	-0-			-0-
02	31059 X	26098	-0-	-4961	-0-	735	1	25363	3	N	-0-			-0-
03	30473 X	NO RPT	-0-	-30473	-0-					N	NO RPT			-0-
APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415														
10	50034 X	36620	-0-	-13414	-0-	484	1	36136	3	N	-0-			-0-
11	48420 X	33779	-0-	-14641	-0-	565	1	33214	3	N	-0-			-0-
12	49445 X	32731	-0-	-16714	-0-	416	1	32315	3	N	-0-			-0-
01	42222 X	30575	-0-	-11647	-0-	575	1	30000	3	N	-0-			-0-
02	37294 X	27575	-0-	-9719	-0-	556	1	27019	3	N	-0-			-0-
03	36611 X	NO RPT	-0-	-36611	-0-					N	NO RPT			-0-
CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039														
10	52328 X	37039	-0-	-15289	-0-	102	1	36937	2	N	-0-			-0-
11	48150 X	36715	-0-	-11435	-0-	36715	2			N	-0-			-0-
12	45167 X	33795	-0-	-11372	-0-	33795	2			N	-0-			-0-
01	60056 X	60056	-0-	-0-	-0-	60056	2			N	-0-			-0-
02	37874 X	28187	-0-	-9687	-0-	32	1	28155	2	N	-0-			-0-
03	37944 X	NO RPT	-0-	-37944	-0-					N	NO RPT			-0-
M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655														
10	40951 X	27219	-0-	-13732	-0-	904	1	26315	3	N	-0-			-0-
11	37110 X	26554	-0-	-10556	-0-	873	1	25681	3	N	-0-			-0-
12	36487 X	26701	-0-	-9786	-0-	837	1	25864	3	N	-0-			-0-
01	33046 X	25015	-0-	-8031	-0-	1013	1	24002	3	N	-0-			-0-
02	27927 X	22992	-0-	-4935	-0-	647	1	22345	3	N	-0-			-0-
03	27435 X	NO RPT	-0-	-27435	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	59892 X	49430	-0-	-10462	-0-	653	1	48777	3	Y	-0-			-0-
11	57840 X	46039	-0-	-11801	-0-	769	1	45270	3	Y	-0-			-0-
12	59365 X	44564	-0-	-14801	-0-	567	1	43997	3	Y	-0-			-0-
01	54529 X	40527	-0-	-14002	-0-	762	1	39765	3	Y	-0-			-0-
02	49242 X	38880	-0-	-10362	-0-	784	1	38096	3	Y	-0-			-0-
03	49445 X	NO RPT	-0-	-49445	-0-					Y	NO RPT			-0-
LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549														
10	117986 X	86125	-0-	-31861	-0-	5227	1	80898	3	Y	-0-			-0-
11	107580 X	80767	-0-	-26813	-0-	5609	1	75158	3	Y	-0-			-0-
12	103447 X	81304	-0-	-22143	-0-	5478	1	75826	3	Y	-0-			-0-
01	99417 X	78398	-0-	-21019	-0-	78398	2			Y	-0-			-0-
02	85289 X	69562	-0-	-15727	-0-	79	1	69483	2	Y	-0-			-0-
03	86118 X	NO RPT	-0-	-86118	-0-					Y	NO RPT			-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001														
10	101742 X	85552	-0-	-16190	-0-	2842	1	82710	3	N	-0-			-0-
11	98460 X	79838	-0-	-18622	-0-	2626	1	77212	3	N	-0-			-0-
12	93496 X	79235	-0-	-14261	-0-	2483	1	76752	3	N	-0-			-0-
01	91357 X	75869	-0-	-15488	-0-	3072	1	72797	3	N	-0-			-0-
*02	85463 X	68936	-0-	-16527	-0-	1941	1	66995	3	N	-0-			-0-
03	85560 X	NO RPT	-0-	-85560	-0-					N	NO RPT			-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033														
10	101835 X	94929	-0-	-6906	-0-	3154	1	91775	3	N	-0-			-0-
11	92220 X	87034	-0-	-5186	-0-	2863	1	84171	3	N	-0-			-0-
12	103695 X	84991	-0-	-18704	-0-	2664	1	82327	3	N	-0-			-0-
01	103695 X	80761	-0-	-22934	-0-	3270	1	77491	3	N	-0-			-0-
*02	97005 X	71951	-0-	-25054	-0-	2026	1	69925	3	N	-0-			-0-
03	94922 X	NO RPT	-0-	-94922	-0-					N	NO RPT			-0-
LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549														
10	79050 X	56760	-0-	-22290	-0-	3445	1	53315	3	Y	-0-			-0-
11	70590 X	53186	-0-	-17404	-0-	3693	1	49493	3	Y	-0-			-0-
12	68820 X	53866	-0-	-14954	-0-	3630	1	50236	3	Y	-0-			-0-
01	64325 X	54304	-0-	-10021	-0-	54304	2			Y	-0-			-0-
02	55825 X	48035	-0-	-7790	-0-	55	1	47980	2	Y	-0-			-0-
03	56761 X	NO RPT	-0-	-56761	-0-					Y	NO RPT			-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525														
10	141670 X	119843	-0-	-21827	-0-	7274	1	112569	3	N	-0-			-0-
11	134550 X	113541	-0-	-21009	-0-	7884	1	105657	3	N	-0-			-0-
12	139035 X	112707	-0-	-26328	-0-	7594	1	105113	3	N	-0-			-0-
01	139035 X	104029	-0-	-35006	-0-	5684	1	98345	3	N	-0-			-0-
*02	120756 X	90410	-0-	-30346	-0-	11508	1	78902	3	N	-0-			-0-
03	119846 X	NO RPT	-0-	-119846	-0-					N	NO RPT			-0-
OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10984 - 19192														
10	228625 X	104900	-0-	-123725	-0-	104900	2			Y	-0-			-0-
11	186300 X	90916	-0-	-95384	-0-	90916	2			Y	-0-			-0-
12	163277 X	92512	-0-	-70765	-0-	92512	2			Y	-0-			-0-
01	136896 X	87857	-0-	-49039	-0-	5055	1	82802	3	Y	-0-			-0-
02	111824 X	74980	-0-	-36844	-0-	187	1	74793	3	Y	-0-			-0-
03	104904 X	NO RPT	-0-	-104904	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211															
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
10		108035 X	86648	-0-	-21387	-0-	1145	1	85503	3	Y	-0-			-0-
11		98490 X	78986	-0-	-19504	-0-	1320	1	77666	3	Y	-0-			-0-
12		101773 X	77575	-0-	-24198	-0-	987	1	76588	3	Y	-0-			-0-
01		101773 X	72954	-0-	-28819	-0-	1371	1	71583	3	Y	-0-			-0-
02		88218 X	64718	-0-	-23500	-0-	1306	1	63412	3	Y	-0-			-0-
03		86645 X	NO RPT	-0-	-86645	-0-					Y	NO RPT			-0-
OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10900 - 19280															
10		300049 X	152445	-0-	-147604	-0-	152445	2			Y	-0-			-0-
11		254010 X	131761	-0-	-122249	-0-	131761	2			Y	-0-			-0-
12		227447 X	125288	-0-	-102159	-0-	125288	2			Y	-0-			-0-
01		195951 X	118244	-0-	-77707	-0-	6803	1	111441	3	Y	-0-			-0-
02		160544 X	101503	-0-	-59041	-0-	254	1	101249	3	Y	-0-			-0-
03		152458 X	NO RPT	-0-	-152458	-0-					Y	NO RPT			-0-
OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511															
10		DLQ G-10	115212	-0-	115212	115212	1469	1	113743	3	Y	-0-			-0-
11		220859 X	105647	-0-	-115212	-0-	2353	1	103294	3	Y	-0-			-0-
12		140089 X	104108	-0-	-35981	-0-	728	1	103380	3	Y	-0-			-0-
01		130293 X	100016	-0-	-30277	-0-	5754	1	94262	3	Y	-0-			-0-
02		114521 X	96363	-0-	-18158	-0-	241	1	96122	3	Y	-0-			-0-
03		115227 X	NO RPT	-0-	-115227	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 33H RRCID -> 285805 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11391 - 17398															
10		85839 X	58321	-0-	-27518	-0-	3540	1	54781	3	Y	-0-			3
11		83070 X	58944	-0-	-24126	-0-	4093	1	54851	3	Y	-0-			3
12		75671 X	65654	-0-	-10017	-0-	4424	1	61230	3	Y	-0-			3
01		64852 X	61353	-0-	-3499	-0-	3352	1	58001	3	Y	-0-			3
02		56985 X	53670	-0-	-3315	-0-	6832	1	46838	3	Y	-0-			3
03		65658 X	NO RPT	-0-	-65658	-0-					Y	NO RPT			3
DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141															
10		56296 X	39036	-0-	-17260	-0-	2369	1	36667	3	Y	-0-			1
11		54480 X	21656	-0-	-32824	-0-	1504	1	20152	3	Y	-0-			1
12		56296 X	44267	-0-	-12029	-0-	2983	1	41284	3	Y	-0-			1
01		54870 X	44592	-0-	-10278	-0-	2436	1	42156	3	Y	-0-			1
02		49329 X	40813	-0-	-8516	-0-	5195	1	35618	3	Y	-0-			1
03		44268 X	NO RPT	-0-	-44268	-0-					Y	NO RPT			1
CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11316 - 19664															
10		173166 X	97978	-0-	-75188	-0-	271	1	97707	2	N	-0-			-0-
11		146250 X	87714	-0-	-58536	-0-	87714	2			N	-0-			-0-
12		133362 X	83931	-0-	-49431	-0-	83931	2			N	-0-			-0-
01		152941 X	152941	-0-	-0-	-0-	152941	2			N	-0-			-0-
02		100253 X	75170	-0-	-25083	-0-	85	1	75085	2	N	-0-			-0-
03		97991 X	NO RPT	-0-	-97991	-0-					N	NO RPT			-0-
OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10994 - 19258															
10		202275 X	124420	-0-	-77855	-0-	1586	1	122834	3	Y	-0-			-0-
11		174540 X	111135	-0-	-63405	-0-	2475	1	108660	3	Y	-0-			-0-
12		162285 X	119175	-0-	-43110	-0-	833	1	118342	3	Y	-0-			-0-
01		146134 X	111497	-0-	-34637	-0-	6415	1	105082	3	Y	-0-			-0-
02		126121 X	98797	-0-	-27324	-0-	247	1	98550	3	Y	-0-			-0-
03		124434 X	NO RPT	-0-	-124434	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11223 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
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT CODE	AMT CODE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515															
10	192851	X	140654	-0-	-52197	-0-	1793	1	138861	3	Y	-0-			-0-
11	176250	X	130914	-0-	-45336	-0-	2916	1	127998	3	Y	-0-			-0-
12	169136	X	129602	-0-	-39534	-0-	906	1	128696	3	Y	-0-			-0-
01	162378	X	124829	-0-	-37549	-0-	7182	1	117647	3	Y	-0-			-0-
02	137431	X	116884	-0-	-20547	-0-	292	1	116592	3	Y	-0-			-0-
03	140647	X	NO RPT	-0-	-140647	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101															
10	119846	X	75020	-0-	-44826	-0-	2492	1	72528	3	Y	-0-			-0-
11	103260	X	67687	-0-	-35573	-0-	2227	1	65460	3	Y	-0-			-0-
12	96782	X	66699	-0-	-30083	-0-	2090	1	64609	3	Y	-0-			-0-
01	88660	X	62598	-0-	-26062	-0-	2535	1	60063	3	Y	-0-			-0-
02	76125	X	55462	-0-	-20663	-0-	1562	1	53900	3	Y	-0-			-0-
03	75020	X	NO RPT	-0-	-75020	-0-					Y	NO RPT			-0-
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725															
10	79484	X	47063	-0-	-32421	-0-	1564	1	45499	3	Y	-0-			-0-
11	67740	X	44553	-0-	-23187	-0-	1466	1	43087	3	Y	-0-			-0-
12	63519	X	42858	-0-	-20661	-0-	1343	1	41515	3	Y	-0-			-0-
01	57257	X	40781	-0-	-16476	-0-	1651	1	39130	3	Y	-0-			-0-
02	47850	X	35734	-0-	-12116	-0-	1006	1	34728	3	Y	-0-			-0-
03	47058	X	NO RPT	-0-	-47058	-0-					Y	NO RPT			-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297															
10	DLQ G-10		78967	-0-	78967	78967	4793	1	74174	3	Y	-0-			-0-
11	163885	X	84918	-0-	-78967	-0-	5897	1	79021	3	Y	-0-			-0-
12	101060	X	79515	-0-	-21545	-0-	5358	1	74157	3	Y	-0-			-0-
01	94023	X	72018	-0-	-22005	-0-	3935	1	68083	3	Y	-0-			-0-
02	82099	X	64537	-0-	-17562	-0-	8215	1	56322	3	Y	-0-			-0-
03	87761	X	NO RPT	-0-	-87761	-0-					Y	NO RPT			-0-
OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608															
10	182218	X	106844	-0-	-75374	-0-	1362	1	105482	3	Y	-0-			-0-
11	156570	X	92831	-0-	-63739	-0-	2068	1	90763	3	Y	-0-			-0-
12	142817	X	105182	-0-	-37635	-0-	735	1	104447	3	Y	-0-			-0-
01	128433	X	96324	-0-	-32109	-0-	5542	1	90782	3	Y	-0-			-0-
02	110142	X	84913	-0-	-25229	-0-	212	1	84701	3	Y	-0-			-0-
03	106857	X	NO RPT	-0-	-106857	-0-					Y	NO RPT			-0-
OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062															
10	DLQ G-10		112309	-0-	112309	112309	112309	2			Y	-0-			-0-
11	209463	X	97154	-0-	-112309	-0-	97154	2			Y	-0-			-0-
12	177661	X	87786	-0-	-89875	-0-	87786	2			Y	-0-			-0-
01	149575	X	95856	-0-	-53719	-0-	5515	1	90341	3	Y	-0-			-0-
02	120524	X	81185	-0-	-39339	-0-	203	1	80982	3	Y	-0-			-0-
03	112313	X	NO RPT	-0-	-112313	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272													
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
10	DLQ G-10	110866	-0-	110866	110866	2							-0-
11	208056 X	97190	-0-	-110866	-0-	97190	2						-0-
12	166439 X	86921	-0-	-79518	-0-	86921	2						-0-
01	142197 X	96814	-0-	-45383	-0-	5570	1	91244	3				-0-
02	117247 X	84308	-0-	-32939	-0-	211	1	84097	3				-0-
03	110856 X	NO RPT	-0-	-110856	-0-								-0-
MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 17116													
10	316138 X	163634	-0-	-152504	-0-	9931	1	153703	3				42
11	280950 X	140600	-0-	-140350	-0-	9764	1	130836	3				42
12	250356 X	128529	-0-	-121827	-0-	8661	1	119868	3				12
01	219201 X	107488	-0-	-111713	-0-	5872	1	101604	3				23
						12	9						
02	175943 X	106372	-0-	-69571	-0-	13539	1	92829	3				27
						4	9						
03	163649 X	NO RPT	-0-	-163649	-0-								27
SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186													
10	79918 X	49117	-0-	-30801	-0-	1632	1	47485	3				-0-
11	68460 X	44693	-0-	-23767	-0-	1470	1	43223	3				-0-
12	60309 X	46493	-0-	-13816	-0-	1457	1	45036	3				-0-
01	55831 X	44614	-0-	-11217	-0-	1807	1	42807	3				-0-
02	51301 X	38070	-0-	-13231	-0-	1072	1	36998	3				-0-
03	49104 X	NO RPT	-0-	-49104	-0-								-0-
SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586													
10	168051 X	80662	-0-	-87389	-0-	4896	1	75766	3				-0-
11	141420 X	82025	-0-	-59395	-0-	5696	1	76329	3				-0-
12	108500 X	76270	-0-	-32230	-0-	5139	1	71131	3				-0-
01	108500 X	65008	-0-	-43492	-0-	3552	1	61456	3				-0-
02	84999 X	68104	-0-	-16895	-0-	8669	1	59435	3				-0-
03	84754 X	NO RPT	-0-	-84754	-0-								-0-
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704													
10	200849 X	134222	-0-	-66627	-0-	4459	1	129763	3				-0-
11	183150 X	119798	-0-	-63352	-0-	3941	1	115857	3				-0-
12	162006 X	119444	-0-	-42562	-0-	3744	1	115700	3				-0-
01	162006 X	112327	-0-	-49679	-0-	4549	1	107778	3				-0-
02	138417 X	100282	-0-	-38135	-0-	2823	1	97459	3				-0-
03	134230 X	NO RPT	-0-	-134230	-0-								-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560													
10	117087 X	75314	-0-	-41773	-0-	4571	1	70743	3				1
11	102930 X	82990	-0-	-19940	-0-	5763	1	77227	3				1
12	90520 X	78949	-0-	-11571	-0-	5320	1	73629	3				1
01	90520 X	71171	-0-	-19349	-0-	3888	1	67283	3				1
02	80214 X	64540	-0-	-15674	-0-	8215	1	56325	3				1
03	85746 X	NO RPT	-0-	-85746	-0-								1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050												
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									
10	124000 X	81967	-0-	-42033	-0-	4975	1	76992	3	Y	-0-	-0-
11	110250 X	77051	-0-	-33199	-0-	5351	1	71700	3	Y	-0-	-0-
12	97743 X	75024	-0-	-22719	-0-	5055	1	69969	3	Y	-0-	-0-
01	97743 X	70017	-0-	-27726	-0-	3825	1	66192	3	Y	-0-	-0-
02	83781 X	63073	-0-	-20708	-0-	8028	1	55045	3	Y	-0-	-0-
03	81964 X	NO RPT	-0-	-81964	-0-					Y	NO RPT	-0-
DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A												
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
FASKEN STATE A2716 PSA B WELL #: 97H RRCID -> 287052 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10213 - 16394												
10	158131 X	90438	-0-	-67693	-0-	3005	1	87433	3	Y	-0-	-0-
11	131400 X	79851	-0-	-51549	-0-	2627	1	77224	3	Y	-0-	-0-
12	103470 X	78586	-0-	-24884	-0-	2463	1	76123	3	Y	-0-	-0-
01	106919 X	74898	-0-	-32021	-0-	3033	1	71865	3	Y	-0-	-0-
*02	91002 X	66197	-0-	-24805	-0-	1864	1	64333	3	Y	-0-	-0-
03	90427 X	NO RPT	-0-	-90427	-0-					Y	NO RPT	-0-
DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311												
10	122161 X	122161	-0-	-0-	-0-	7414	1	114744	3	Y	3	18
						3	9					
11	226320 X	103292	-0-	-123028	-0-	7172	1	96112	3	Y	7	25
						8	9					
12	194618 X	94375	-0-	-100243	-0-	6359	1	88015	3	Y	1	13
						1	9					
01	163897 X	73453	-0-	-90444	-0-	4013	1	69440	3	Y	-0-	13
02	114289 X	55551	-0-	-58738	-0-	7070	1	48475	3	Y	5	18
						6	9					
03	122171 X	NO RPT	-0-	-122171	-0-					Y	NO RPT	18
OWEN 1080-5 WELL #: 22H RRCID -> 287111 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10915 - 19432												
10	443238 X	173881	-0-	-269357	-0-	2217	1	171664	3	Y	-0-	-0-
11	239820 X	145285	-0-	-94535	-0-	3236	1	142049	3	Y	-0-	-0-
12	224905 X	165180	-0-	-59725	-0-	1155	1	164025	3	Y	-0-	-0-
01	204290 X	154948	-0-	-49342	-0-	8915	1	146033	3	Y	-0-	-0-
02	175566 X	136948	-0-	-38618	-0-	342	1	136606	3	Y	-0-	-0-
03	173879 X	NO RPT	-0-	-173879	-0-					Y	NO RPT	-0-
OWEN 1080-5 WELL #: 23H RRCID -> 287112 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345												
10	355198 X	142559	-0-	-212639	-0-	1818	1	140741	3	Y	-0-	-0-
11	190470 X	121877	-0-	-68593	-0-	2715	1	119162	3	Y	-0-	-0-
12	180885 X	136656	-0-	-44229	-0-	955	1	135701	3	Y	-0-	-0-
01	167152 X	126821	-0-	-40331	-0-	7297	1	119524	3	Y	-0-	-0-
02	144362 X	111312	-0-	-33050	-0-	278	1	111034	3	Y	-0-	-0-
03	142569 X	NO RPT	-0-	-142569	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B WELL #: 9HR RRCID -> 287113 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10932 - 17229													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	362080 X	109278	-0-	-252802	-0-	6632	1	102646	3	N	-0-	-0-	
11	180780 X	93594	-0-	-87186	-0-	6499	1	87095	3	N	-0-	-0-	
12	156829 X	84960	-0-	-71869	-0-	5725	1	79235	3	N	-0-	-0-	
01	140089 X	83421	-0-	-56668	-0-	4558	1	78863	3	N	-0-	-0-	
02	109620 X	78029	-0-	-31591	-0-	9932	1	68097	3	N	-0-	-0-	
03	109275 X	NO RPT	-0-	-109275	-0-					N	NO RPT	-0-	
SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C WELL #: 10H RRCID -> 287120 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11192 - 17432													
10	265577 X	88224	-0-	-177353	-0-	5355	1	82869	3	Y	-0-	-0-	
11	137820 X	87442	-0-	-50378	-0-	6072	1	81370	3	Y	-0-	-0-	
12	124496 X	81956	-0-	-42540	-0-	5522	1	76434	3	Y	-0-	-0-	
01	110918 X	67145	-0-	-43773	-0-	3668	1	63477	3	Y	-0-	-0-	
02	91553 X	66749	-0-	-24804	-0-	8496	1	58253	3	Y	-0-	-0-	
03	90365 X	NO RPT	-0-	-90365	-0-					Y	NO RPT	-0-	
OWEN-BRISCOE-MANRY GU K WELL #: 52H RRCID -> 287121 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10821 - 19106													
10	346301 X	174036	-0-	-172265	-0-	174036	2			Y	-0-	-0-	
11	150910 X	150910	-0-	-0-	-0-	150910	2			Y	-0-	-0-	
12	270847 X	134090	-0-	-136757	-0-	134090	2			Y	-0-	-0-	
01	229028 X	137942	-0-	-91086	-0-	7937	1	130005	3	Y	-0-	-0-	
02	185484 X	117962	-0-	-67522	-0-	295	1	117667	3	Y	-0-	-0-	
03	174034 X	NO RPT	-0-	-174034	-0-					Y	NO RPT	-0-	
DORA MARTIN B PSA C WELL #: 51H RRCID -> 287152 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.13323 - 18913													
10	265391 X	123643	-0-	-141748	-0-	7504	1	116137	3	Y	2	12	
11	219360 X	104844	-0-	-114516	-0-	7280	1	97558	3	Y	5	17	
12	190526 X	96599	-0-	-93927	-0-	6509	1	90089	3	Y	1	9	
01	144119 X	76027	-0-	-68092	-0-	4154	1	71873	3	Y	-0-	9	
02	134821 X	58344	-0-	-76477	-0-	7426	1	50915	3	Y	3	12	
03	123628 X	NO RPT	-0-	-123628	-0-					Y	NO RPT	12	
DORA MARTIN B PSA D WELL #: 52H RRCID -> 287153 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11386 - 18764													
10	245582 X	127494	-0-	-118088	-0-	7738	1	119754	3	Y	2	13	
11	233910 X	108455	-0-	-125455	-0-	7531	1	100918	3	Y	5	18	
12	207328 X	100610	-0-	-106718	-0-	6779	1	93830	3	Y	1	11	
01	177661 X	79500	-0-	-98161	-0-	4343	1	75157	3	Y	-0-	11	
02	138881 X	60648	-0-	-78233	-0-	7719	1	52926	3	Y	3	14	
03	127503 X	NO RPT	-0-	-127503	-0-					Y	NO RPT	14	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 18179														
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
10	219976 X	121525	-0-	-98451	-0-	7376 1	114148 3	Y		1				11
11	212880 X	103847	-0-	-109033	-0-	7211 1	96633 3	Y		3				14
12	189100 X	97216	-0-	-91884	-0-	6551 1	90665 3	Y		-0-	7 1			7
01	120218 X	77983	-0-	-42235	-0-	4261 1	73722 3	Y		-0-				7
02	113680 X	56565	-0-	-57115	-0-	7200 1	49364 3	Y		1				8
03	121520 X	NO RPT	-0-	-121520	-0-	1 9		Y		NO RPT				8
FASKEN STATE A2716 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10174 - 16455														
10	181939 X	78140	-0-	-103799	-0-	2596 1	75544 3	Y		-0-				-0-
11	128580 X	75545	-0-	-53035	-0-	2485 1	73060 3	Y		-0-				-0-
12	114979 X	74100	-0-	-40879	-0-	2322 1	71778 3	Y		-0-				-0-
01	101463 X	69644	-0-	-31819	-0-	2820 1	66824 3	Y		-0-				-0-
02	81896 X	60892	-0-	-21004	-0-	1714 1	59178 3	Y		-0-				-0-
03	78151 X	NO RPT	-0-	-78151	-0-			Y		NO RPT				-0-
DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 11377 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10992 - 17712														
10	397823 X	295696	-0-	-102127	-0-	17947 1	277749 3	Y		-0-				-0-
11	378540 X	266842	-0-	-111698	-0-	18530 1	248312 3	Y		-0-				-0-
12	365180 X	259936	-0-	-105244	-0-	17515 1	242421 3	Y		-0-				-0-
01	338148 X	248174	-0-	-89974	-0-	13559 1	234615 3	Y		-0-				-0-
02	294698 X	214536	-0-	-80162	-0-	27307 1	187229 3	Y		-0-				-0-
03	295709 X	NO RPT	-0-	-295709	-0-			Y		NO RPT				-0-
MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11015 - 17812														
10	392026 X	252287	-0-	-139739	-0-	15312 1	236975 3	Y		-0-				-0-
11	356790 X	223624	-0-	-133166	-0-	15529 1	208095 3	Y		-0-				-0-
12	337497 X	212928	-0-	-124569	-0-	14348 1	198580 3	Y		-0-				-0-
01	305474 X	198371	-0-	-107103	-0-	10838 1	187533 3	Y		-0-				-0-
02	258796 X	174703	-0-	-84093	-0-	22237 1	152466 3	Y		-0-				-0-
03	252278 X	NO RPT	-0-	-252278	-0-			Y		NO RPT				-0-
M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 6H RRCID -> 287229 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 10448 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
*01	SHUT IN	5303	-0-	5303	5303	215 1	5088 3	Y		-0-				-0-
*02	SHUT IN	226742	-0-	226742	232045	6384 1	220358 3	Y		-0-				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	232045			Y		NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN A PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11480 - 17601														
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			
10	286068 X	131315	-0-	-154753	-0-	7970 1	123343 3	Y	2		16			
11	276840 X	111408	-0-	-165432	-0-	7736 1	103664 3	Y	7	2 1	21			
12	214148 X	102403	-0-	-111745	-0-	6900 1	95502 3	Y	1	12 1	10			
01	177382 X	80279	-0-	-97103	-0-	4386 1	75893 3	Y	-0-		10			
*02	142390 X	58900	-0-	-83490	-0-	7496 1	51398 3	Y	5		15			
03	131316 X	NO RPT	-0-	-131316	-0-			Y	NO RPT		15			
JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10816 - 17797														
10	207074 X	207074	-0-	-0-	-0-	2633 1	203924 3	Y	470	482 1	36			
11	179641 X	179641	-0-	-0-	-0-	517 9	3989 1	Y	527	513 1	50			
12	164090 X	164090	-0-	-0-	-0-	580 9	1144 1	Y	420	431 1	39			
01	148382 X	148382	-0-	-0-	-0-	462 9	8506 1	Y	495	494 1	40			
02	127744 X	127744	-0-	-0-	-0-	545 9	318 1	Y	462	481 1	21			
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	508 9		Y	NO RPT		21			
JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 17730														
10	356314 X	235895	-0-	-120419	-0-	2997 1	232089 3	Y	735	750 1	55			
11	344820 X	203997	-0-	-140823	-0-	809 9	4522 1	Y	886	858 1	83			
12	356314 X	190103	-0-	-166211	-0-	975 9	1324 1	Y	709	726 1	66			
01	316789 X	172668	-0-	-144121	-0-	780 9	9884 1	Y	802	800 1	68			
02	250879 X	148838	-0-	-102041	-0-	882 9	370 1	Y	772	803 1	37			
03	235910 X	NO RPT	-0-	-235910	-0-	849 9		Y	NO RPT		37			
JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10854 - 17835														
10	359879 X	280821	-0-	-79058	-0-	3574 1	276737 3	Y	464	476 1	35			
11	348270 X	242390	-0-	-105880	-0-	510 9	5385 1	Y	587	566 1	56			
12	359879 X	227554	-0-	-132325	-0-	646 9	1587 1	Y	465	477 1	44			
01	359879 X	206555	-0-	-153324	-0-	512 9	11849 1	Y	561	557 1	48			
02	298845 X	177920	-0-	-120925	-0-	617 9	443 1	Y	528	550 1	26			
03	280829 X	NO RPT	-0-	-280829	-0-	581 9		Y	NO RPT		26			
HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 11396 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 7H RRCID -> 287585 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 10440 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
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT CODE	AMT CODE
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
*01		SHUT IN	5166	-0-	5166	5166	209	1	4957	3	Y	-0-			-0-
*02		SHUT IN	202560	-0-	202560	207726	5703	1	196857	3	Y	-0-			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	207726					Y	NO RPT			-0-
AUSTIN STATE A WELL #: 4H RRCID -> 287675 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10850 - 14484															
10		288362 X	182544	-0-	-105818	-0-	14349	1	168195	3	Y	-0-			-0-
11		279060 X	149786	-0-	-129274	-0-	3336	1	146450	3	Y	-0-			-0-
12		288362 X	134423	-0-	-153939	-0-	940	1	133483	3	Y	-0-			-0-
01		288362 X	117467	-0-	-170895	-0-	6759	1	110708	3	Y	-0-			-0-
02		213469 X	97762	-0-	-115707	-0-	244	1	97518	3	Y	-0-			-0-
03		182559 X	NO RPT	-0-	-182559	-0-					Y	NO RPT			-0-
AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10476 - 17368															
10		338272 X	296091	-0-	-42181	-0-	26886	1	269205	3	Y	-0-			-0-
11		327360 X	250301	-0-	-77059	-0-	5575	1	244726	3	Y	-0-			-0-
12		338272 X	230329	-0-	-107943	-0-	1610	1	228719	3	Y	-0-			-0-
01		338272 X	206476	-0-	-131796	-0-	11880	1	194596	3	Y	-0-			-0-
02		316448 X	175998	-0-	-140450	-0-	440	1	175558	3	Y	-0-			-0-
03		296081 X	NO RPT	-0-	-296081	-0-					Y	NO RPT			-0-
AUSTIN STATE A WELL #: 3H RRCID -> 287677 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10726 - 17344															
10		363692 X	317755	-0-	-45937	-0-	29495	1	288260	3	Y	-0-			-0-
11		351960 X	266417	-0-	-85543	-0-	5934	1	260483	3	Y	-0-			-0-
12		363692 X	238705	-0-	-124987	-0-	1669	1	237036	3	Y	-0-			-0-
01		363692 X	209396	-0-	-154296	-0-	12048	1	197348	3	Y	-0-			-0-
02		338923 X	174855	-0-	-164068	-0-	437	1	174418	3	Y	-0-			-0-
03		317750 X	NO RPT	-0-	-317750	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 60H RRCID -> 287695 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A															
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 61H RRCID -> 287700 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 10120 PERF. N/A															
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OWEN 1080-5 WELL #: 27H RRCID -> 287868 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A															
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
OWEN 1080-5 WELL #: 28H RRCID -> 287870 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 10455 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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OWEN 1080-5 WELL #: 29H RRCID -> 287872 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 10446 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OWEN 1080-5 WELL #: 30H RRCID -> 287873 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 10488 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 41H RRCID -> 287881 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 45H RRCID -> 287882 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 11419 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 46H RRCID -> 287883 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 11393 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 44H RRCID -> 287885 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 11426 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN B PSA I WELL #: 54H RRCID -> 287917 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 11473 PERF. N/A														
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											
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	15178	-0-	15178	15178	1932	1	13246	3			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15178							Y	NO RPT	-0-
DORA MARTIN B WELL #: 55H RRCID -> 287992 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11469 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	17340	-0-	17340	17340	2207	1	15133	3			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17340							Y	NO RPT	-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10090 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 10981 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 11458 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 7H RRCID -> 288259 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 11376 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
HENDERSON-CENIZO PSA B WELL #: 12H RRCID -> 288286 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 10941 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
HENDERSON-CENIZO PSA C WELL #: 13H RRCID -> 288288 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10953 PERF. N/A													
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										
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 10H RRCID -> 288404 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 11430 PERF. N/A													
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LONESTAR OPERATING, LLC 507495													
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594													
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	474	521	32
11	10765 X	10765	-0-	-0-	-0-	6	1	10116	2	Y	439	462	9
						160	4	483	9				
12	10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	6	1	9822	2	Y	448	445	12
						121	4	493	9				
01	10024 X	10024	-0-	-0-	-0-	6	1	9421	2	Y	404	401	15
						153	4	444	9				
*02	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	5	1	6364	2	Y	272	270	17
						95	4	299	9				
03	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT		17
HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214													
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	315	355	21
11	14322 X	14322	-0-	-0-	-0-	8	1	13775	2	Y	293	308	6
						217	4	322	9				
12	15386 X	15386	-0-	-0-	-0-	9	1	14861	2	Y	302	300	8
						184	4	332	9				
01	14160 X	14160	-0-	-0-	-0-	9	1	13634	2	Y	269	267	10
						221	4	296	9				
*02	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	6	1	7082	2	Y	181	180	11
						106	4	199	9				
03	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT		11
HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125													
10	16525 X	16525	-0-	-0-	-0-	8	1	15172	2	N	1029	1016	148
						213	4	1132	9				
11	13696 X	13696	-0-	-0-	-0-	7	1	12482	2	N	918	892	174
						197	4	1010	9				
12	12693 X	12693	-0-	-0-	-0-	7	1	11677	2	N	786	748	212
						144	4	865	9				
01	9698 X	9698	-0-	-0-	-0-	6	1	8942	2	N	550	594	168
						145	4	605	9				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	99
03	11377 X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT		99

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE	
LONESTAR OPERATING, LLC														
HORND FROG E UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476														
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	
10	12602 X	12602	-0-	-0-	-0-	6 1	11698 2	N	667	660	1		96	
						164 4	734 9							
11	9554 X	9554	-0-	-0-	-0-	5 1	8870 2	N	490	493	1		93	
						140 4	539 9							
12	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	4 1	6940 2	N	492	452	1		133	
						86 4	541 9							
01	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	3 1	4444 2	N	357	381	1		109	
						72 4	393 9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45	1		64	
03	12617 X	NO RPT	-0-	-12617	-0-			N	NO RPT				64	
HORND FROG H UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4101	3909	1		273	
11	99933 X	99933	-0-	-0-	-0-	54 1	94199 2	Y	3814	4006	1		81	
						1485 4	4195 9							
12	104487 X	104487	-0-	-0-	-0-	58 1	98891 2	Y	3924	3897	1		108	
						1222 4	4316 9							
01	103038 X	103038	-0-	-0-	-0-	61 1	97548 2	Y	3497	3476	1		129	
						1582 4	3847 9							
02	89697 X	76917	-0-	-12780	-0-	58 1	72552 2	Y	2932	2877	1		184	
						1082 4	3225 9							
03	95883 X	NO RPT	-0-	-95883	-0-			Y	NO RPT				184	
HORND FROG G UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3624	3464	1		241	
11	90252 X	90252	-0-	-0-	-0-	49 1	85339 2	Y	3198	3371	1		68	
						1346 4	3518 9							
12	95176 X	95176	-0-	-0-	-0-	53 1	90386 2	Y	3291	3268	1		91	
						1117 4	3620 9							
01	93925 X	93925	-0-	-0-	-0-	56 1	89198 2	Y	2932	2915	1		108	
						1446 4	3225 9							
02	85318 X	54789	-0-	-30529	-0-	41 1	51795 2	Y	1982	1966	1		124	
						773 4	2180 9							
03	91202 X	NO RPT	-0-	-91202	-0-			Y	NO RPT				124	
HORND FROG NW A UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422														
10	29895 X	29895	-0-	-0-	-0-	68 1	24561 3	Y	3839	3769	1		309	
						1043 4	4223 9							
11	32310 X	25834	-0-	-6476	-0-	13 1	20419 3	Y	3673	3664	1		318	
						1362 4	4040 9							
12	33387 X	27549	-0-	-5838	-0-	268 1	22528 2	Y	3523	3440	1		401	
						573 3	305 4							
01	33387 X	27963	-0-	-5424	-0-	550 1	22355 2	Y	3781	3802	1		156	
						899 4	4159 9							
*02	32525 X	32525	-0-	-0-	-0-	757 1	22874 2	Y	3501	3493	1		164	
						2900 3	2143 4							
03	29884 X	NO RPT	-0-	-29884	-0-			Y	NO RPT				164	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495														
HORNED FROG NW B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290														
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
10	39138 X	39138	-0-	-0-	-0-	91 1	32824 3	Y	4390	4331	1			354
						1394 4	4829 9							
11	40380 X	35523	-0-	-4857	-0-	19 1	29255 3	Y	3907	3922	1			339
						1951 4	4298 9							
12	41726 X	35459	-0-	-6267	-0-	357 1	29969 2	Y	3605	3534	1			410
						762 3	405 4							
01	41726 X	32043	-0-	-9683	-0-	651 1	26438 2	Y	3537	3572	1			146
						1063 4	3891 9							
02	36627 X	33368	-0-	-3259	-0-	804 1	24292 2	Y	2651	2673	1			124
						3080 3	2276 4							
03	39153 X	NO RPT	-0-	-39153	-0-			Y	NO RPT					124
HORNED FROG F-A WELL #: 1H RRCID -> 287667 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10581 - 22408														
10	225525 X	-0-	-0-	-225525	-0-			Y	9889	9858	1			165
11	218250 X	157241	-0-	-61009	-0-	83 1	145622 2	Y	8400	8229	1			336
						2296 4	9240 9							
12	225525 X	150093	-0-	-75432	-0-	83 1	139713 2	Y	7792	7876	1			252
						1726 4	8571 9							
01	225525 X	135304	-0-	-90221	-0-	79 1	125581 2	Y	6916	6839	1			329
						2036 4	7608 9							
02	193575 X	101545	-0-	-92030	-0-	75 1	94162 2	Y	5366	5339	1			356
						1405 4	5903 9							
03	162471 X	NO RPT	-0-	-162471	-0-			Y	NO RPT					356
HORNED FROG F-B WELL #: 1H RRCID -> 287668 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF.10221 - 22390														
10	308658 X	-0-	-0-	-308658	-0-			Y	10709	10755	1			63
11	212070 X	169351	-0-	-42719	-0-	89 1	156815 2	Y	9067	8813	1			317
						2473 4	9974 9							
12	DELQ PR	162977	-0-	162977	162977	90 1	151866 2	Y	8314	8319	1			312
						1876 4	9145 9							
01	318129 X	155152	-0-	-162977	-0-	91 1	144400 2	Y	7564	7433	1			443
						2341 4	8320 9							
*02	115539 X	115539	-0-	-0-	-0-	85 1	107185 2	Y	6064	6327	1			180
						1599 4	6670 9							
03	174995 X	NO RPT	-0-	-174995	-0-			Y	NO RPT					180
HORNED FROG NW BC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287762 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9904 - 19661														
10	79453 X	77411	-0-	-2042	-0-	168 1	60614 3	Y	12777	12725	1			1029
						2574 4	14055 9							
11	76890 X	72764	-0-	-4126	-0-	36 1	56322 3	Y	11500	11532	1			997
						3756 4	12650 9							
12	79453 X	70891	-0-	-8562	-0-	674 1	56617 2	Y	10360	10178	1			1179
						1439 3	765 4							
01	79453 X	65291	-0-	-14162	-0-	1259 1	51120 2	Y	9870	9984	1			406
						2055 4	10857 9							
*02	74327 X	59832	-0-	-14495	-0-	1331 1	40210 2	Y	8569	8575	1			400
						5098 3	3767 4							
03	77407 X	NO RPT	-0-	-77407	-0-			Y	NO RPT					400

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495														
HORNED FROG NW C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287842 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9908 - 19552														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE				
10	89571 X	89571	-0-	-0-	-0-	198	1	71359	3	Y	13622	13519	1	1097
11	85805 X	85805	-0-	-0-	-0-	3030	4	14984	9	Y	12122	12168	1	1051
12	86366 X	81584	-0-	-4782	-0-	43	1	67899	3	Y	11083	10873	1	1261
01	86366 X	73825	-0-	-12541	-0-	4529	4	13334	9	Y	10252	10389	1	422
02	80794 X	66664	-0-	-14130	-0-	786	1	66035	2	Y	8710	8725	1	407
03	86366 X	NO RPT	-0-	-86366	-0-	1679	3	893	4	Y	NO RPT			407
						1446	1	58741	2					
						2361	4	11277	9					
						1507	1	45537	2					
						5773	3	4266	4					
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993														
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 10718 - 14492														
10	93 N	12	-0-	-81	-0-	9	3	3	9	N	3			33
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	71	3	6	9	N	5			38
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	117	3	2	9	N	2			40
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	17	3	6	9	N	5			45
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			45
*03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	131	3	8	9	N	7			52
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC 609267														
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PERDIDO ENERGY, LLC 653223														
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF. 13791 - 17500														
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-			-0-
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-			-0-
12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-			-0-
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
*02	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF. 13195 - 16348														
10	3875 X	3621	-0-	-254	-0-	3621	2			N	-0-			-0-
11	3690 X	3664	-0-	-26	-0-	3664	2			N	-0-			-0-
12	3751 X	3664	-0-	-87	-0-	3664	2			N	-0-			-0-
01	3782 X	3351	-0-	-431	-0-	3351	2			N	-0-			-0-
02	3538 X	3009	-0-	-529	-0-	3009	2			N	-0-			-0-
03	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
PERDIDO ENERGY, LLC															
NYE															
WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	19375 X	17355	-0-	-2020	-0-	17355	2			N	-0-				-0-
11	20446 X	20446	-0-	-0-	-0-	20446	2			N	-0-				-0-
12	21111 X	20054	-0-	-1057	-0-	20054	2			N	-0-				-0-
01	19809 X	19032	-0-	-777	-0-	19032	2			N	-0-				-0-
*02	16439 X	16439	-0-	-0-	-0-	16439	2			N	-0-				-0-
03	21111 X	NO RPT	-0-	-21111	-0-					N	NO RPT				-0-
NYE															
WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246															
10	11191 X	9489	-0-	-1702	-0-	9489	2			N	-0-				-0-
11	14730 X	11427	-0-	-3303	-0-	11427	2			N	-0-				-0-
12	15221 X	11818	-0-	-3403	-0-	11818	2			N	-0-				-0-
01	11709 X	11709	-0-	-0-	-0-	11709	2			N	-0-				-0-
*02	10125 X	10125	-0-	-0-	-0-	10125	2			N	-0-				-0-
03	11811 X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					N	NO RPT				-0-
ASCHE RANCH															
WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815															
10	2387 X	1479	-0-	-908	-0-	1479	2			N	-0-				-0-
11	2100 X	2015	-0-	-85	-0-	2015	2			N	-0-				-0-
12	2170 X	2128	-0-	-42	-0-	2128	2			N	-0-				-0-
01	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-				-0-
*02	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-				-0-
03	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT				-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
NUNLEY-TRAYLOR															
WELL #: 1H RRCID -> 258752 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722															
10	5115 X	4187	-0-	-928	-0-	4020	2	167	9	N	152				152
11	4950 X	3601	-0-	-1349	-0-	3601	2			N	-0-				152
12	5115 X	4561	-0-	-554	-0-	4561	2			N	-0-				152
01	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-				152
02	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			N	-0-				152
*03	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-				152
BRISCOE-NUNLEY "A"															
WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408															
10	4712 X	326	-0-	-4386	-0-	326	2			N	-0-				-0-
11	4560 X	347	-0-	-4213	-0-	292	2	55	9	N	50				50
12	1116 X	370	-0-	-746	-0-	370	2			N	-0-				50
01	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-				50
02	1044 X	-0-	-0-	-1044	-0-					N	-0-				50
*03	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-				50
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC															
LA MUELA															
WELL #: 1H RRCID -> 283958 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823															
10	160208 X	111860	-0-	-48348	-0-	384	1	111476	3	N	-0-				-0-
11	149040 X	95283	-0-	-53757	-0-	95283	3			N	-0-				-0-
12	134664 X	62649	-0-	-72015	-0-	62649	3			N	-0-				-0-
01	131657 X	43138	-0-	-88519	-0-	43138	3			N	-0-				-0-
02	112694 X	39237	-0-	-73457	-0-	299	1	38938	3	N	-0-				-0-
03	111848 X	41774	-0-	-70074	-0-	1530	1	40244	3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407														
BRELENTIN-MARTIN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125														
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											
10	96503 X	68516	-0-	-27987	-0-	677	1	67839	3	N	-0-			-0-
11	92010 X	67796	-0-	-24214	-0-	67796	3			N	-0-			-0-
12	87296 X	65604	-0-	-21692	-0-	65604	3			N	-0-			-0-
01	81809 X	61431	-0-	-20378	-0-	61431	3			N	-0-			-0-
02	71746 X	55943	-0-	-15803	-0-	55943	3			N	-0-			-0-
03	70060 X	56185	-0-	-13875	-0-	56185	3			N	-0-			-0-
LA SANTA CRUZ-RACHAL WELL #: 1H RRCID -> 286473 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10661 PERF.11476 - 19445														
10	410378 X	348832	-0-	-61546	-0-	1023	1	347809	3	N	-0-			-0-
11	382500 X	318031	-0-	-64469	-0-	911	1	317120	3	N	-0-			-0-
12	392119 X	289529	-0-	-102590	-0-	1287	1	288242	3	N	-0-			-0-
01	373674 X	306153	-0-	-67521	-0-	1662	1	304491	3	N	-0-			-0-
02	328715 X	272871	-0-	-55844	-0-	5508	1	267363	3	N	-0-			-0-
03	348843 X	250065	-0-	-98778	-0-	3802	1	246263	3	N	-0-			-0-
ESTHER SCHLETZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286954 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11352 PERF.12071 - 18586														
10	281511 X	198833	-0-	-82678	-0-	198833	3			N	-0-			-0-
11	245640 X	108171	-0-	-137469	-0-	435	1	107736	3	N	-0-			-0-
12	253828 X	153577	-0-	-100251	-0-	148	1	153429	3	N	-0-			-0-
01	236561 X	161048	-0-	-75513	-0-	1030	1	160018	3	N	-0-			-0-
02	202101 X	139369	-0-	-62732	-0-	3773	1	135596	3	N	-0-			-0-
03	198834 X	129268	-0-	-69566	-0-	36	1	129232	3	N	-0-			-0-
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462 RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119														
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H														
10	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-			-0-
11	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-			-0-
12	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-			-0-
01	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-			-0-
02	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874														
10	2604 X	2388	-0-	-216	-0-	46	1	1876	3	Y	402	397	0	110
						24	4	442	9					
11	2400 X	2229	-0-	-171	-0-	47	1	1756	3	Y	365	270	0	205
						24	4	402	9					
12	2449 X	2315	-0-	-134	-0-	53	1	1817	3	Y	381	410	0	176
						26	4	419	9					
01	2449 X	2227	-0-	-222	-0-	54	1	1750	3	Y	357	289	0	244
						30	4	393	9					
02	2233 X	1989	-0-	-244	-0-	54	1	1545	3	Y	326	318	0	252
						31	4	359	9					
03	2387 X	2127	-0-	-260	-0-	66	1	1638	3	Y	357	342	0	267
						30	4	393	9					

(GWN415)

05/14/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1305

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452														
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
10	13764 X	12058	-0-	-1706	-0-	277 1	11396 3	241 9		Y	219	229 0		60
11	12090 X	11108	-0-	-982	-0-	144 4	10512 3	173 9		Y	157	129 0		88
12	14694 X	9628	-0-	-5066	-0-	279 1	9032 3	205 9		Y	186	188 0		86
01	14694 X	8499	-0-	-6195	-0-	144 4	7956 3	163 9		Y	148	133 0		101
02	13746 X	7096	-0-	-6650	-0-	245 1	6590 3	144 9		Y	131	131 0		101
03	12059 X	7590	-0-	-4469	-0-	135 4	7028 3	149 9		Y	135	135 0		101
						283 1								
						130 4								
GOODRIDGE														
WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042														
10	4867 X	3907	-0-	-960	-0-	3907 2				N	-0-			-0-
11	4710 X	3287	-0-	-1423	-0-	3287 2				N	-0-			-0-
12	4867 X	3377	-0-	-1490	-0-	3377 2				N	-0-			-0-
01	4557 X	2417	-0-	-2140	-0-	2417 2				N	-0-			-0-
02	3915 X	2399	-0-	-1516	-0-	2399 2				N	-0-			-0-
03	3906 X	2413	-0-	-1493	-0-	2413 2				N	-0-			-0-
NUECES MINERALS COMPANY														
WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STS "A"														
WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-			-0-
12	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032														
10	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	55 1	2239 3	224 9		Y	204	162 0		56
11	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	28 4	930 3	274 9		Y	249	165 0		140
12	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	25 1	1872 3	231 9		Y	210	253 0		97
01	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	13 4	1992 3	169 9		Y	154	146 0		105
02	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	54 1	1686 3	32 9		Y	29	111 0		23
*03	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	27 4	2112 3	40 9		Y	36	32 0		27
						61 1								
						34 4								
						58 1								
						34 4								
						85 1								
						39 4								

(GWN415)

05/14/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1306

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
HUBBARD RANCH														
WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	140	1	1340	3	Y	116	124	0	16
11	1350 N	1193	-0-	-157	-0-	128	9	1029	3	Y	58	62	0	12
12	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	100	1	1533	3	Y	165	150	0	27
01	1612 N	472	-0-	-1140	-0-	64	9	165	3	Y	130	140	0	17
02	1160 N	648	-0-	-512	-0-	114	1	535	3	Y	30	37	0	10
03	1829 N	1398	-0-	-431	-0-	182	9	1115	3	Y	113	101	0	22
						164	1							
						143	9							
						80	1							
						33	9							
						159	1							
						124	9							
NUECES MINERALS COMPANY														
WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926														
10	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			-0-
11	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			-0-
12	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRIGGS RANCH														
WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124														
10	2294 X	2169	-0-	-125	-0-	191	1	1824	3	Y	140	147	0	19
11	2220 X	2140	-0-	-80	-0-	154	9	1797	3	Y	154	141	0	32
12	2294 X	2079	-0-	-215	-0-	174	1	1783	3	Y	148	156	0	24
01	2294 X	559	-0-	-1735	-0-	169	9	198	3	Y	149	154	0	19
02	2146 X	1965	-0-	-181	-0-	133	1	1583	3	Y	132	108	0	43
03	2201 X	2051	-0-	-150	-0-	163	9	1702	3	Y	97	121	0	19
						197	1							
						164	9							
						237	1							
						145	9							
						242	1							
						107	9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
GOODRIDGE															
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 703462															
WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	7068 X	5827	-0-	-1241	-0-	5827	2		N	-0-				-0-	
11	6840 X	5401	-0-	-1439	-0-	5401	2		N	-0-				-0-	
12	7719 X	3422	-0-	-4297	-0-	3422	2		N	-0-				-0-	
01	7719 X	2924	-0-	-4795	-0-	2924	2		N	-0-				-0-	
02	7221 X	2766	-0-	-4455	-0-	2766	2		N	-0-				-0-	
03	5828 X	2800	-0-	-3028	-0-	2800	2		N	-0-				-0-	
COOKE RANCH													WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025		
10	6107 X	3807	-0-	-2300	-0-	172	1	2969	3	Y	534	727	0		203
						79	4	587	9						
11	5910 X	3818	-0-	-2092	-0-	196	1	2802	3	Y	672	563	0		312
						81	4	739	9						
12	6107 X	4106	-0-	-2001	-0-	245	1	3230	3	Y	490	574	0	8 1	220
						92	4	539	9						
01	4991 X	3697	-0-	-1294	-0-	257	1	2983	3	Y	339	424	0	16 1	119
						84	4	373	9						
02	4553 X	3030	-0-	-1523	-0-	156	1	2468	3	Y	313	293	0	11 1	128
						62	4	344	9						
03	4092 X	2882	-0-	-1210	-0-	111	1	2419	3	Y	274	304	0	5 1	93
						51	4	301	9						
BRIGGS RANCH													WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260		
10	3410 X	3323	-0-	-87	-0-	287	1	2737	3	Y	272	291	0		38
						299	9								
11	3300 X	3155	-0-	-145	-0-	254	1	2616	3	Y	259	243	0		54
						285	9								
12	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	219	1	2943	3	Y	273	283	0		44
						300	9								
01	3410 X	896	-0-	-2514	-0-	314	1	315	3	Y	243	256	0		31
						267	9								
02	3190 X	3096	-0-	-94	-0-	372	1	2482	3	Y	220	179	0		72
						242	9								
03	3472 X	3454	-0-	-18	-0-	401	1	2819	3	Y	213	243	0		42
						234	9								
CARTWRIGHT													WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310		
10	2511 N	2203	-0-	-308	-0-	144	1	1820	3	Y	173	194	0		66
						49	4	190	9						
11	2370 N	1944	-0-	-426	-0-	129	1	1608	3	Y	146	144	0		68
						46	4	161	9						
12	2263 N	1788	-0-	-475	-0-	129	1	1472	3	Y	132	139	0	2 1	59
						42	4	145	9						
01	2201 N	1803	-0-	-398	-0-	135	1	1466	3	Y	146	150	0	4 1	51
						41	4	161	9						
02	1885 N	1759	-0-	-126	-0-	101	1	1443	3	Y	163	143	0	5 1	66
						36	4	179	9						
03	1798 N	484	-0-	-1314	-0-	49	1	403	3	Y	22	78	0	3 1	7
						8	4	24	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC LIGHT RANCH														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 703462														
WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151														
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
10	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	300 1	2866 3	Y		135	144 0			19
11	3270 X	3144	-0-	-126	-0-	149 9	2732 3	Y		134	125 0			28
12	3472 X	3031	-0-	-441	-0-	265 1	2680 3	Y		138	144 0			22
01	3472 X	729	-0-	-2743	-0-	147 9	294 3	Y		129	134 0			17
02	3248 X	2774	-0-	-474	-0-	199 1	2301 3	Y		117	96 0			38
03	3317 X	2938	-0-	-379	-0-	152 9	2465 3	Y		111	127 0			22
						293 1								
						142 9								
						344 1								
						129 9								
						351 1								
						122 9								
CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665														
10	5921 X	5548	-0-	-373	-0-	379 1	4792 3	Y		226	246 0			86
11	5730 X	5198	-0-	-532	-0-	128 4	249 9							
12	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	361 1	4488 3	Y		200	193 0			93
01	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	129 4	220 9							
02	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	448 1	5109 3	Y		225	215 0	2 1		101
03	5952 X	4869	-0-	-1083	-0-	146 4	248 9							
						467 1	5082 3	Y		180	211 0	7 1		63
						143 4	198 9							
						331 1	4744 3	Y		174	160 0	6 1		71
						119 4	191 9							
						504 1	4132 3	Y		133	156 0	3 1		45
						87 4	146 9							
CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583														
10	5890 X	5657	-0-	-233	-0-	379 1	4794 3	N		324	364 0			123
11	5700 X	5152	-0-	-548	-0-	128 4	356 9							
12	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	348 1	4328 3	N		319	294 0			148
01	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	125 4	351 9							
02	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	468 1	5332 3	N		430	381 0	4 1		193
03	6417 X	4572	-0-	-1845	-0-	153 4	473 9							
						496 1	5399 3	N		405	442 0	14 1		142
						152 4	446 9							
						333 1	4764 3	N		346	333 0	14 1		141
						119 4	381 9							
						458 1	3753 3	N		256	304 0	6 1		87
						79 4	282 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697														
10	12059 X	175	-0-	-11884	-0-	4 1	161 3	Y		7	11 0			2
11	11670 X	7524	-0-	-4146	-0-	2 4	8 9							
12	28231 X	28231	-0-	-0-	-0-	188 1	7093 3	Y		133	60 0			75
01	18868 X	18868	-0-	-0-	-0-	97 4	146 9							
02	16618 X	16618	-0-	-0-	-0-	776 1	26748 3	Y		295	234 0			136
*03	16474 X	16474	-0-	-0-	-0-	382 4	325 9							
						549 1	17820 3	Y		178	193 0			121
						303 4	196 9							
						540 1	15579 3	Y		168	159 0			130
						314 4	185 9							
						619 1	15383 3	Y		171	173 0			128
						284 4	188 9							

(GWN415)

05/14/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1309

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//	703462											
CARTWRIGHT				WELL #:	D 1H	RRCID ->	267024	COMPL. DATE	02/27/2012	TOTAL	DEPTH	10566	PERF.11027 - 15196			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	8246 X	6210	-0-	-2036	-0-	416 1	5354 3	143 4	8 5	N	263	316 0				100
11	7980 X	6752	-0-	-1228	-0-	465 1	5790 3	167 4	330 9	N	300	261 0				139
12	8246 X	8043	-0-	-203	-0-	601 1	6851 3	196 4	395 9	N	359	333 0	4 1			161
01	7905 X	7692	-0-	-213	-0-	598 1	6508 3	183 4	403 9	N	366	387 0	12 1			128
02	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	450 1	6441 3	161 4	381 9	N	346	321 0	12 1			141
03	8029 X	6877	-0-	-1152	-0-	521 1	5741 3	121 4	179 5	N	286	324 0	6 1			97
ZAPP				WELL #:	A 3H	RRCID ->	267043	COMPL. DATE	02/27/2012	TOTAL	DEPTH	9469	PERF. 9485 - 14623			
10	3286 X	3193	-0-	-93	-0-	117 1	2346 3	173 5	557 9	Y	506	392 1				284
11	2820 X	2563	-0-	-257	-0-	101 1	2082 3	380 9		Y	345	446 1				183
12	2976 X	2307	-0-	-669	-0-	101 1	1885 3	321 9		Y	292	263 1				212
01	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	145 1	2665 3	404 9		Y	367	373 1				206
02	2987 X	2694	-0-	-293	-0-	127 1	2262 3	305 9		Y	277	337 1				146
03	3193 X	2573	-0-	-620	-0-	115 1	2095 3	363 9		Y	330	339 1				137
BRIGGS RANCH				WELL #:	E 4H	RRCID ->	267201	COMPL. DATE	02/26/2012	TOTAL	DEPTH	9144	PERF. 9455 - 13824			
10	2201 N	1834	-0-	-367	-0-	160 1	1530 3	144 9		Y	131	143 0				18
11	2070 N	1910	-0-	-160	-0-	153 1	1579 3	178 9		Y	162	146 0				34
12	2139 N	1913	-0-	-226	-0-	120 1	1617 3	176 9		Y	160	168 0				26
01	1829 N	610	-0-	-1219	-0-	174 1	175 3	261 9		Y	237	232 0				31
02	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	217 1	1451 3	202 9		Y	184	155 0				60
03	1922 N	1900	-0-	-22	-0-	215 1	1512 3	173 9		Y	157	186 0				31
NUECES MINERALS COMPANY				WELL #:	372A	RRCID ->	267204	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL	DEPTH	13128	PERF.13131 - 17372			
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462								
WEEKS A UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 267325		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	
10	10447 X	9618	-0-	-829	-0-	565 1	8771 3	Y	256 220 1 176	
11	9840 X	8445	-0-	-1395	-0-	282 9	512 1	7691 3	Y	220 248 1 148
12	9796 X	8972	-0-	-824	-0-	242 9	581 1	8127 3	Y	240 241 1 147
01	9796 X	9538	-0-	-258	-0-	264 9	614 1	8640 3	Y	258 290 1 115
02	9164 X	8771	-0-	-393	-0-	284 9	563 1	8024 3	Y	167 182 1 100
03	9610 X	9593	-0-	-17	-0-	184 9	584 1	8636 3	Y	339 309 1 130
						373 9				
WEEKS D UNIT		WELL #: E 1H		RRCID -> 267353		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338		
10	10168 X	6768	-0-	-3400	-0-	406 1	6300 3	Y	56 39 1 39	
11	9720 X	7231	-0-	-2489	-0-	62 9	446 1	6698 3	Y	79 65 1 53
12	8711 X	8539	-0-	-172	-0-	87 9	563 1	7874 3	Y	93 89 1 57
01	8618 X	8039	-0-	-579	-0-	102 9	527 1	7426 3	Y	78 100 1 35
02	8004 X	7513	-0-	-491	-0-	86 9	489 1	6974 3	Y	45 53 1 27
03	8525 X	7751	-0-	-774	-0-	50 9	484 1	7160 3	Y	97 87 1 37
						107 9				
CARTWRIGHT		WELL #: F 2H		RRCID -> 267354		COMPL. DATE 08/06/2013		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 10780 - 18174		
10	2046 X	39	-0-	-2007	-0-	3 1	26 3	Y	8 16 0 3	
11	90 X	42	-0-	-48	-0-	1 4	9 9	Y	7 7 0 3	
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	3 1	30 3	Y	8 9 0 0	
01	93 X	1	-0-	-92	-0-	1 3	72 3	Y	-0- 3 0 -0-	
02	87 X	85	-0-	-2	-0-	8 1	3 9	Y	-0- 2 0 1	
03	31 X	24	-0-	-7	-0-	2 4	14 3	Y	6 5 0 2	
						1 5	7 9			
CARTWRIGHT		WELL #: G 2H		RRCID -> 267811		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 10106 PERF. 12475 - 18628		
10	248 X	187	-0-	-61	-0-	14 1	133 3	Y	32 44 0 12	
11	125 X	125	-0-	-0-	-0-	4 4	1 5	Y	27 26 0 13	
12	124 X	99	-0-	-25	-0-	10 1	83 3	Y	2 4 0 5	
01	186 X	137	-0-	-49	-0-	2 4	30 9	Y	9 1 0 6	
02	174 X	100	-0-	-74	-0-	9 1	77 3	Y	2 4 0 5	
03	186 X	90	-0-	-96	-0-	2 4	11 9	Y	13 15 0 2	
						13 1	103 3	Y	3 4 0 6	
						3 4	18 9	Y	6 13 0 5	
						8 1	76 3	Y	2 4 0 2	
						2 4	14 9	Y	8 1 0 4	
						8 1	70 3	Y	1 4 5	
						1 4	4 5			

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC BELLWIS														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 703462														
WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572														
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		
10	9486 X	7947	-0-	-1539	-0-	410	1	7092	3	Y	233	252	0	89
						189	4	256	9					
11	10110 X	7924	-0-	-2186	-0-	486	1	6967	3	Y	245	220	0	114
						201	4	270	9					
12	10447 X	8101	-0-	-2346	-0-	540	1	7129	3	Y	207	225	0	93
						204	4	228	9				3 1	
01	10447 X	9189	-0-	-1258	-0-	683	1	7919	3	Y	331	301	0	116
						223	4	364	9				7 1	
02	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	460	1	7279	3	Y	372	325	0	152
						182	4	409	9				11 1	
03	8184 X	6686	-0-	-1498	-0-	275	1	6005	3	Y	254	314	0	86
						127	4	279	9				6 1	
BELLWIS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980														
10	9083 X	8817	-0-	-266	-0-	451	1	7794	3	Y	331	373	0	126
						208	4	364	9					
11	8910 X	8376	-0-	-534	-0-	509	1	7296	3	Y	328	302	0	152
						210	4	361	9					
12	9207 X	8945	-0-	-262	-0-	588	1	7762	3	Y	339	335	0	152
						222	4	373	9				4 1	
01	9207 X	8836	-0-	-371	-0-	657	1	7616	3	Y	317	347	0	111
						214	4	349	9				11 1	
02	8410 X	7801	-0-	-609	-0-	433	1	6862	3	Y	304	280	0	124
						172	4	334	9				11 1	
03	8959 X	8691	-0-	-268	-0-	358	1	7821	3	Y	315	327	0	107
						165	4	347	9				5 1	
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602														
10	10788 X	10190	-0-	-598	-0-	234	1	9617	3	Y	197	196	0	54
						122	4	217	9					
11	10350 X	9915	-0-	-435	-0-	248	1	9326	3	Y	194	139	0	109
						128	4	213	9					
12	10788 X	10099	-0-	-689	-0-	274	1	9459	3	Y	210	222	0	97
						135	4	231	9					
01	10788 X	9832	-0-	-956	-0-	283	1	9188	3	Y	186	156	0	127
						156	4	205	9					
02	10092 X	9172	-0-	-920	-0-	295	1	8515	3	Y	173	166	0	134
						172	4	190	9					
03	10261 X	9644	-0-	-617	-0-	359	1	8914	3	Y	187	181	0	140
						165	4	206	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544														
10	5363 X	3226	-0-	-2137	-0-	71	1	2923	3	Y	177	161	0	48
						37	4	195	9					
11	5190 X	4318	-0-	-872	-0-	104	1	3909	3	Y	228	148	0	128
						54	4	251	9					
12	4960 X	4398	-0-	-562	-0-	116	1	3986	3	Y	217	245	0	100
						57	4	239	9					
01	4960 X	4347	-0-	-613	-0-	122	1	3943	3	Y	195	162	0	133
						67	4	215	9					
02	4640 X	4081	-0-	-559	-0-	128	1	3689	3	Y	173	172	0	134
						74	4	190	9					
03	4464 X	4324	-0-	-140	-0-	156	1	3873	3	Y	203	185	0	152
						72	4	223	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-
11	5 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3				Y	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798														
10	336 X	336	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	263	3		Y	58
								3	4	64	9			60
11	321 X	321	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	247	3		Y	58
								3	4	64	9			41
12	442 X	442	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	344	3		Y	75
								5	4	83	9			73
01	315 X	315	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	297	3		Y	4
								5	4	4	9			36
02	308 X	308	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	292	3		Y	-0-
								6	4					3
*03	307 X	307	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	290	3		Y	-0-
								5	4					-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234														
10	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	1462	3		Y	118
								18	4	130	9			130
11	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	1531	3		Y	73
								21	4	80	9			64
12	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	1543	3		Y	58
								22	4	64	9			72
01	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	1500	3		Y	63
								25	4	69	9			47
02	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	1355	3		Y	43
								27	4	47	9			53
*03	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	1411	3		Y	69
								26	4	76	9			51
COOKE RANCH														
WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387														
10	10168 X	9252	-0-	-916	-0-	-0-		469	1	8106	3		Y	419
								216	4	461	9			467
11	9210 X	8837	-0-	-373	-0-	-0-		536	1	7674	3		Y	369
								221	4	406	9			357
12	9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	-0-		615	1	8125	3		Y	370
								232	4	407	9			370
01	9238 X	8413	-0-	-825	-0-	-0-		623	1	7223	3		Y	331
								203	4	364	9			369
02	8642 X	4657	-0-	-3985	-0-	-0-		260	1	4114	3		Y	164
								103	4	180	9			202
03	9393 X	459	-0-	-8934	-0-	-0-		19	1	410	3		Y	19
								9	4	21	9			77
COOKE RANCH														
WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000														
10	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-	-0-							Y	-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-							Y	-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-							Y	-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-							Y	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-

(GWN415)

05/14/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1313

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC BRIGGS RANCH														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 703462														
WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2511 X	2093	-0-	-418	-0-	183 1	1750 3	Y	145	161 0				20
11	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	160 9	2099 3	Y	195	174 0				41
12	2356 X	2147	-0-	-209	-0-	204 1	1793 3	Y	201	209 0				33
01	2201 X	1215	-0-	-986	-0-	215 9	528 3	Y	146	160 0				19
02	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	133 1	2652 3	Y	154	123 0				50
*03	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	221 9	3548 3	Y	133	157 0				26
						526 1								
						161 9								
						397 1								
						169 9								
						505 1								
						146 9								
BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772														
10	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	393 1	3751 3	Y	212	235 0				29
11	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	233 9	4267 3	Y	277	248 0				58
12	4650 X	4280	-0-	-370	-0-	414 1	3749 3	Y	229	250 0				37
01	4650 X	1271	-0-	-3379	-0-	305 9	473 3	Y	297	296 0				38
02	4350 X	4114	-0-	-236	-0-	279 1	3351 3	Y	237	198 0				77
03	4650 X	4529	-0-	-121	-0-	252 9	3742 3	Y	231	263 0				45
						471 1								
						327 9								
						502 1								
						261 9								
						533 1								
						254 9								
BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440														
10	2108 N	2020	-0-	-88	-0-	175 1	1668 3	Y	161	176 0				22
11	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	177 9	1616 3	Y	167	154 0				35
12	2139 N	1945	-0-	-194	-0-	157 1	1627 3	Y	179	185 0				29
01	2015 N	530	-0-	-1485	-0-	184 9	181 3	Y	154	163 0				20
02	1885 N	1691	-0-	-194	-0-	121 1	1365 3	Y	111	95 0				36
03	1953 N	1876	-0-	-77	-0-	197 9	1523 3	Y	124	136 0				24
						180 1								
						169 9								
						204 1								
						122 9								
						217 1								
						136 9								
BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015														
10	2480 N	1875	-0-	-605	-0-	175 1	1670 3	Y	27	33 0				4
11	2610 N	2072	-0-	-538	-0-	30 9	1822 3	Y	66	56 0				14
12	2139 N	1847	-0-	-292	-0-	177 1	1662 3	Y	55	60 0				9
01	1860 N	459	-0-	-1401	-0-	73 9	195 3	Y	64	65 0				8
02	2001 N	1588	-0-	-413	-0-	124 1	1343 3	Y	40	35 0				13
*03	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	61 9	1649 3	Y	60	61 0				12
						194 1								
						70 9								
						201 1								
						44 9								
						235 1								
						66 9								

05/14/2020
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1314

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC SOUTH TEXAS SYNDICATE				//CONT.// //CONT.// WELL #: G 5H	39744 500 703462	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE			
						RRCID -> 269092	COMPL. DATE 07/15/2012	TOTAL DEPTH 11363	PERF.11316	- 15675						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	3999 X	2269	-0-	-1730	-0-	44	1 23 4	1828 374	3 9	Y	340	331	0			93
11	3000 X	2781	-0-	-219	-0-	58	1 30 4	2177 516	3 9	Y	469	298	0			264
12	2883 X	2447	-0-	-436	-0-	56	1 28 4	1946 417	3 9	Y	379	468	0			175
01	2728 X	2598	-0-	-130	-0-	65	1 36 4	2121 376	3 9	Y	342	284	0			233
02	2552 X	2466	-0-	-86	-0-	69	1 40 4	1982 375	3 9	Y	341	311	0			263
03	2883 X	2561	-0-	-322	-0-	83	1 38 4	2060 380	3 9	Y	345	350	0			258
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: G 2H	RRCID -> 269096	COMPL. DATE 02/18/2013	TOTAL DEPTH 11035	PERF.11410	- 16042							
10	3596 X	3286	-0-	-310	-0-	65	1 34 4	2652 535	3 9	Y	486	477	0			133
11	3480 X	2979	-0-	-501	-0-	63	1 33 4	2377 506	3 9	Y	460	334	0			259
12	3596 X	2985	-0-	-611	-0-	69	1 34 4	2361 521	3 9	Y	474	514	0			219
01	3472 X	3121	-0-	-351	-0-	76	1 42 4	2480 523	3 9	Y	475	370	0			324
02	3074 X	2821	-0-	-253	-0-	77	1 45 4	2228 471	3 9	Y	428	421	0			331
03	3286 X	3043	-0-	-243	-0-	95	1 44 4	2366 538	3 9	Y	489	454	0			366
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: M 1H	RRCID -> 269249	COMPL. DATE 09/01/2012	TOTAL DEPTH 11118	PERF.11685	- 16947							
10	2232 X	1669	-0-	-563	-0-	35	1 18 4	1455 161	3 9	Y	146	142	0			40
11	1920 X	1597	-0-	-323	-0-	37	1 19 4	1392 149	3 9	Y	135	99	0			76
12	1922 X	1455	-0-	-467	-0-	36	1 18 4	1256 145	3 9	Y	132	147	0			61
01	1922 X	1642	-0-	-280	-0-	45	1 25 4	1450 122	3 9	Y	111	96	0			76
02	1653 X	1564	-0-	-89	-0-	48	1 28 4	1371 117	3 9	Y	106	100	0			82
03	1674 X	1570	-0-	-104	-0-	55	1 25 4	1356 134	3 9	Y	122	113	0			91
BRIGGS RANCH				WELL #: I 1H	RRCID -> 269291	COMPL. DATE 07/24/2012	TOTAL DEPTH 9144	PERF. 9577	- 14397							
10	3224 X	3146	-0-	-78	-0-	284	1 152 9	2710 152	3 9	Y	138	150	0			19
11	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	255	1 154 9	2625 154	3 9	Y	140	130	0			29
12	3193 X	3007	-0-	-186	-0-	196	1 174 9	2637 174	3 9	Y	158	161	0			26
01	3193 X	747	-0-	-2446	-0-	293	1 160 9	294 160	3 9	Y	145	152	0			19
02	2987 X	2782	-0-	-205	-0-	343	1 149 9	2290 149	3 9	Y	135	110	0			44
*03	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	376	1 152 9	2640 152	3 9	Y	138	155	0			27

(GWN415)

05/14/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1315

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC COOKE RANCH														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE //CONT.// 703462 WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 10790 - 15195														
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	
10	465 X	107	-0-	-358	-0-	5 1	88 3	Y	11	16 0			4	
11	784 X	784	-0-	-0-	-0-	2 4	12 9	Y	78	46 0			36	
12	993 X	993	-0-	-0-	-0-	44 1	636 3	Y	76	77 0	1 1		34	
01	958 X	958	-0-	-0-	-0-	18 4	86 9	Y	119	109 0	3 1		41	
02	754 X	681	-0-	-73	-0-	62 1	823 3	Y	67	77 0	4 1		27	
03	992 X	813	-0-	-179	-0-	24 4	84 9	Y	85	82 0	1 1		29	
						64 1	742 3	Y						
						21 4	131 9	Y						
						35 1	558 3	Y						
						14 4	74 9	Y						
						31 1	674 3	Y						
						14 4	94 9	Y						
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 11455 - 17875														
10	3162 X	3032	-0-	-130	-0-	63 1	2578 3	Y	325	315 0			89	
11	3060 X	2607	-0-	-453	-0-	33 4	358 9	Y	295	218 0			166	
12	3162 X	2732	-0-	-430	-0-	58 1	2194 3	Y	340	349 0			157	
01	3038 X	2897	-0-	-141	-0-	30 4	325 9	Y	311	256 0			212	
02	2842 X	2546	-0-	-296	-0-	66 1	2260 3	Y	311	282 0			241	
03	3038 X	2606	-0-	-432	-0-	32 4	374 9	Y	310	319 0			232	
						75 1	2439 3	Y						
						41 4	342 9	Y						
						72 1	2090 3	Y						
						42 4	342 9	Y						
						86 1	2139 3	Y						
						40 4	341 9	Y						
CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866														
10	9300 X	8451	-0-	-849	-0-	710 1	6778 3	Y	875	950 0			121	
11	9000 X	8123	-0-	-877	-0-	963 9	6556 3	Y	846	790 0			177	
12	9300 X	8132	-0-	-1168	-0-	636 1	6617 3	Y	930	956 0			151	
01	9176 X	2362	-0-	-6814	-0-	931 9	719 3	Y	843	885 0			109	
02	8584 X	4343	-0-	-4241	-0-	492 1	3407 3	Y	387	370 0			126	
*03	9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	1023 9	7326 3	Y	859	817 0			168	
						716 1		Y						
						927 9		Y						
						510 1		Y						
						426 9		Y						
						1043 1		Y						
						945 9		Y						
ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640														
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	75 1	1518 3	Y	294	250 1			165	
11	1410 N	1386	-0-	-24	-0-	112 5	323 9	Y	224	270 1			119	
12	2015 N	1109	-0-	-906	-0-	53 1	1087 3	Y	171	166 1			124	
01	2015 N	1175	-0-	-840	-0-	246 9	874 3	Y	265	241 1			148	
02	1334 N	769	-0-	-565	-0-	47 1	837 3	Y	196	241 1			103	
03	1116 N	349	-0-	-767	-0-	188 9	94 3	Y	227	236 1			94	
						46 1		Y						
						292 9		Y						
						29 1		Y						
						216 9		Y						
						5 1		Y						
						250 9		Y						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE //CONT.// 703462 WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539														
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	
10	2418 X	2204	-0-	-214	-0-	198 118	1 9	1888	3	Y	107	107	0	15
11	2280 X	2275	-0-	-5	-0-	190 132	1 9	1953	3	Y	120	110	0	25
12	2418 X	2101	-0-	-317	-0-	135 155	1 9	1811	3	Y	141	143	0	23
01	2418 X	603	-0-	-1815	-0-	229 144	1 9	230	3	Y	131	137	0	17
02	2262 X	2111	-0-	-151	-0-	258 130	1 9	1723	3	Y	118	96	0	39
03	2356 X	1968	-0-	-388	-0-	231 117	1 9	1620	3	Y	106	124	0	21
ZAPP														
WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921														
10	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	144 213	1 5	2889	3	Y	335	269	1	188
11	3240 X	2689	-0-	-551	-0-	111 293	1 9	2285	3	Y	266	313	1	141
12	3348 X	2105	-0-	-1243	-0-	93 287	1 9	1725	3	Y	261	212	1	190
01	3348 X	2114	-0-	-1234	-0-	92 328	1 9	1694	3	Y	298	321	1	167
02	3132 X	2369	-0-	-763	-0-	111 282	1 9	1976	3	Y	256	288	1	135
03	3348 X	2085	-0-	-1263	-0-	93 295	1 9	1697	3	Y	268	292	1	111
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 11235 - 18077														
10	4371 X	3327	-0-	-1044	-0-	67 35	1 4	2763	3	Y	420	502	0	115
11	4110 X	1728	-0-	-2382	-0-	39 20	1 4	1462	3	Y	188	197	0	106
12	6820 X	5902	-0-	-918	-0-	139 68	1 4	4797	3	Y	816	545	0	377
01	6820 X	4254	-0-	-2566	-0-	106 59	1 4	3452	3	Y	579	561	0	395
02	6380 X	3880	-0-	-2500	-0-	109 63	1 4	3145	3	Y	512	511	0	396
03	5890 X	3152	-0-	-2738	-0-	101 46	1 4	2511	3	Y	449	509	0	336
BRIGGS RANCH														
WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473														
10	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	297 119	1 9	2840	3	Y	108	119	0	15
11	3300 X	2971	-0-	-329	-0-	253 111	1 9	2607	3	Y	101	95	0	21
12	3410 X	3345	-0-	-65	-0-	221 149	1 9	2975	3	Y	135	134	0	22
01	3410 X	769	-0-	-2641	-0-	317 133	1 9	319	3	Y	121	127	0	16
02	3132 X	2968	-0-	-164	-0-	371 117	1 9	2480	3	Y	106	87	0	35
03	3348 X	3185	-0-	-163	-0-	383 110	1 9	2692	3	Y	100	115	0	20

(GWN415)

05/14/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1317

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC ZAPP														
WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	93	1	1876	3	Y	172	145	1	96
11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	138	5	189	9					
12	1643 N	1298	-0-	-345	-0-	68	1	1409	3	Y	248	213	1	131
01	2108 N	1998	-0-	-110	-0-	273	9							
02	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	57	1	1062	3	Y	163	176	1	118
*03	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	179	9							
						91	1	1677	3	Y	209	210	1	117
						230	9							
						117	1	2078	3	Y	222	222	1	117
						244	9							
						135	1	2452	3	Y	154	207	1	64
						169	9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF. 11277 - 16504														
10	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	53	1	2188	3	Y	324	317	0	89
11	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	28	4	356	9					
12	2728 X	2694	-0-	-34	-0-	56	1	2105	3	Y	297	219	0	167
01	2728 X	2682	-0-	-46	-0-	29	4	327	9					
02	2552 X	2371	-0-	-181	-0-	64	1	2218	3	Y	345	353	0	159
03	2697 X	2693	-0-	-4	-0-	32	4	380	9					
						69	1	2239	3	Y	305	256	0	208
						38	4	336	9					
						68	1	1968	3	Y	268	269	0	207
						40	4	295	9					
						89	1	2212	3	Y	319	288	0	238
						41	4	351	9					
ZAPP														
WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290														
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	332	266	1	186
11	1380 N	1010	-0-	-370	-0-	35	1	722	3	Y	230	294	1	122
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	253	9							
01	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	40	1	742	3	Y	90	147	1	65
02	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	99	9							
*03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	132	1	2430	3	Y	288	192	1	161
						317	9							
						86	1	1540	3	Y	207	259	1	109
						228	9							
						58	1	1051	3	Y	260	261	1	108
						286	9							
LIGHT RANCH														
WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327														
10	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	603	1	5755	3	Y	174	181	0	24
11	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	191	9							
12	7161 X	5874	-0-	-1287	-0-	534	1	5499	3	Y	168	157	0	35
01	7161 X	1351	-0-	-5810	-0-	185	9							
02	6699 X	5465	-0-	-1234	-0-	393	1	5282	3	Y	181	187	0	29
03	6541 X	5775	-0-	-766	-0-	199	9							
						581	1	583	3	Y	170	177	0	22
						187	9							
						690	1	4607	3	Y	153	125	0	50
						168	9							
						700	1	4917	3	Y	144	166	0	28
						158	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
HUBBARD															
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
//CONT.// 703462															
WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2542 N	2407	-0-	-135	-0-	208	1	1990	3	Y	190	206	0		26
						209	9								
11	2340 N	2316	-0-	-24	-0-	186	1	1919	3	Y	192	178	0		40
						211	9								
12	2511 N	2354	-0-	-157	-0-	146	1	1962	3	Y	224	228	0		36
						246	9								
01	2418 N	635	-0-	-1783	-0-	201	1	201	3	Y	212	221	0		27
						233	9								
02	2233 N	2171	-0-	-62	-0-	255	1	1700	3	Y	196	159	0		64
						216	9								
03	2356 N	2266	-0-	-90	-0-	257	1	1805	3	Y	185	213	0		36
						204	9								
COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 11153 - 16494															
10	30510 X	30510	-0-	-0-	-0-	2364	1	26667	3	Y	360	429	0		137
						711	4	372	5						
11	32529 X	32529	-0-	-0-	-0-	2854	1	28440	3	Y	315	306	0		146
						820	4	68	5						
12	27864 X	27864	-0-	-0-	-0-	2638	1	23945	3	Y	395	360	0	4 1	177
						685	4	161	5						
01	11042 X	11042	-0-	-0-	-0-	1131	1	9440	3	Y	163	270	0	13 1	57
						265	4	27	5						
02	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	576	1	5543	3	Y	79	98	0	6 1	32
						139	4	87	9						
*03	995 X	995	-0-	-0-	-0-	41	1	900	3	Y	32	52	0	1 1	11
						19	4	35	9						
CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294															
10	4557 X	4375	-0-	-182	-0-	350	1	3342	3	N	621	670	0		86
						683	9								
11	4410 X	4223	-0-	-187	-0-	313	1	3221	3	N	626	581	0		131
						689	9								
12	4681 X	4369	-0-	-312	-0-	251	1	3375	3	N	675	696	0		110
						743	9								
01	4681 X	1422	-0-	-3259	-0-	367	1	369	3	N	624	653	0		81
						686	9								
02	4379 X	3819	-0-	-560	-0-	425	1	2840	3	N	504	420	0		165
						554	9								
03	4371 X	3956	-0-	-415	-0-	427	1	2999	3	N	482	553	0		94
						530	9								
COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 10873 - 16153															
10	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	434	1	7512	3	Y	252	290	0		96
						200	4	277	9						
11	8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	524	1	7500	3	Y	263	237	0		122
						216	4	289	9						
12	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	570	1	7528	3	Y	259	262	0	3 1	116
						215	4	285	9						
01	8401 X	3311	-0-	-5090	-0-	248	1	2869	3	Y	103	174	0	9 1	36
						81	4	113	9						
02	12738 X	12738	-0-	-0-	-0-	673	1	10653	3	Y	1042	650	0	3 1	425
						266	4	1146	9						
*03	18256 X	18256	-0-	-0-	-0-	725	1	15829	3	Y	1244	1230	0	17 1	422
						334	4	1368	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC SOUTH TEXAS SYNDICATE															//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE //CONT.// 703462 WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
10	7750 X	4159	-0-	-3591	-0-		94 1	3848 3	49 4	168 9	Y	153	211 0				42												
11	7500 X	5520	-0-	-1980	-0-		133 1	5025 3	69 4	293 9	Y	266	158 0				150												
12	7595 X	6727	-0-	-868	-0-		171 1	5881 3	84 4	591 9	Y	537	439 0				248												
01	6975 X	4660	-0-	-2315	-0-		126 1	4094 3	70 4	370 9	Y	336	355 0				229												
02	6090 X	4288	-0-	-1802	-0-		130 1	3749 3	76 4	333 9	Y	303	298 0				234												
03	6727 X	5304	-0-	-1423	-0-		183 1	4554 3	84 4	483 9	Y	439	345 0				328												
WEEKS B UNIT					WELL #: C 1H	RRCID -> 271046	COMPL. DATE 03/19/2013				TOTAL DEPTH 9741	PERF.10974	- 17259																
10	10061 X	10061	-0-	-0-	-0-		591 1	9174 3	296 9		Y	269	257 1				184												
11	10020 X	8366	-0-	-1654	-0-		507 1	7614 3	245 9		Y	223	257 1				150												
12	10478 X	10132	-0-	-346	-0-		657 1	9182 3	293 9		Y	266	253 1				163												
01	10478 X	9850	-0-	-628	-0-		634 1	8922 3	294 9		Y	267	311 1				119												
02	9802 X	8948	-0-	-854	-0-		574 1	8181 3	193 9		Y	175	189 1				105												
03	10137 X	9607	-0-	-530	-0-		583 1	8625 3	399 9		Y	363	329 1				139												
HUBBARD RANCH					WELL #: D 3H	RRCID -> 271051	COMPL. DATE 03/18/2013				TOTAL DEPTH 9573	PERF.10000	- 14680																
10	2883 X	2493	-0-	-390	-0-		209 1	1996 3	288 9		Y	262	283 0				36												
11	2730 X	2402	-0-	-328	-0-		188 1	1941 3	273 9		Y	248	232 0				52												
12	2821 X	2411	-0-	-410	-0-		146 1	1965 3	300 9		Y	273	281 0				44												
01	2697 X	735	-0-	-1962	-0-		218 1	219 3	298 9		Y	271	280 0				35												
02	2523 X	2012	-0-	-511	-0-		235 1	1568 3	209 9		Y	190	163 0				62												
03	2480 X	2170	-0-	-310	-0-		247 1	1733 3	190 9		Y	173	201 0				34												
J A CRISP RANCH UNIT					WELL #: B 3H	RRCID -> 271106	COMPL. DATE 04/16/2013				TOTAL DEPTH 9327	PERF. 9693	- 14033																
10	4247 X	3668	-0-	-579	-0-		323 1	3083 3	262 9		Y	238	257 0				33												
11	3840 X	3614	-0-	-226	-0-		296 1	3044 3	274 9		Y	249	230 0				52												
12	3968 X	3483	-0-	-485	-0-		223 1	2997 3	263 9		Y	239	252 0				39												
01	3968 X	999	-0-	-2969	-0-		353 1	354 3	292 9		Y	265	270 0				34												
02	3712 X	3414	-0-	-298	-0-		411 1	2747 3	256 9		Y	233	191 0				76												
03	3720 X	3638	-0-	-82	-0-		423 1	2971 3	244 9		Y	222	255 0				43												

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC WEEKS C UNIT				//CONT.// //CONT.//	39744 500 703462	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
				WELL #:	C 3H	RRCID ->	271122	COMPL. DATE	11/18/2012	TOTAL	DEPTH	9689	PERF.	10071 - 16542	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	12958 X	8775	-0-	-4183	-0-	515 1 265 9	7995 3	Y			241	275 1			165
11	10200 X	7339	-0-	-2861	-0-	445 1 211 9	6683 3	Y			192	228 1			129
12	11191 X	9869	-0-	-1322	-0-	640 1 287 9	8942 3	Y			261	230 1			160
01	11191 X	9146	-0-	-2045	-0-	588 1 281 9	8277 3	Y			255	301 1			114
02	10469 X	8388	-0-	-2081	-0-	537 1 187 9	7664 3	Y			170	182 1			102
03	9858 X	7337	-0-	-2521	-0-	446 1 303 9	6588 3	Y			275	272 1			105
LIGHT RANCH				WELL #:	G 2H	RRCID ->	271155	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL	DEPTH	9064	PERF.	9457 - 13711	
10	5208 X	4758	-0-	-450	-0-	437 1 153 9	4168 3	Y			139	146 0			19
11	4950 X	4710	-0-	-240	-0-	404 1 149 9	4157 3	Y			135	126 0			28
12	5022 X	4679	-0-	-343	-0-	312 1 169 9	4198 3	Y			154	157 0			25
01	5022 X	1104	-0-	-3918	-0-	473 1 156 9	475 3	Y			142	149 0			18
02	4698 X	4508	-0-	-190	-0-	568 1 146 9	3794 3	Y			133	108 0			43
03	4867 X	4853	-0-	-14	-0-	587 1 141 9	4125 3	Y			128	146 0			25
MORENO-FARRELL B UNIT				WELL #:	B 1H	RRCID ->	271190	COMPL. DATE	05/25/2013	TOTAL	DEPTH	9354	PERF.	9636 - 17276	
10	7006 X	5918	-0-	-1088	-0-	498 1 667 9	4753 3	Y			606	627 0			84
11	6780 X	5682	-0-	-1098	-0-	443 1 679 9	4560 3	Y			617	572 0			129
12	6386 X	5332	-0-	-1054	-0-	324 1 657 9	4351 3	Y			597	629 0			97
01	6138 X	1467	-0-	-4671	-0-	452 1 561 9	454 3	Y			510	541 0			66
02	5742 X	3044	-0-	-2698	-0-	358 1 293 9	2393 3	Y			266	245 0			87
03	5921 X	5496	-0-	-425	-0-	615 1 565 9	4316 3	Y			514	501 0			100
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	7541H	RRCID ->	271302	COMPL. DATE	06/15/2013	TOTAL	DEPTH	11437	PERF.	11718 - 17518	
10	10819 X	9625	-0-	-1194	-0-	217 1 113 4	8895 3	Y			364	349 0			99
11	10320 X	9737	-0-	-583	-0-	237 1 122 4	8941 3	Y			397	273 0			223
12	10664 X	10051	-0-	-613	-0-	266 1 131 4	9172 3	Y			438	459 0			202
01	10199 X	9848	-0-	-351	-0-	279 1 154 4	9045 3	Y			336	309 0			229
02	9541 X	9096	-0-	-445	-0-	288 1 167 4	8298 3	Y			312	300 0			241
03	10075 X	9569	-0-	-506	-0-	349 1 160 4	8673 3	Y			352	330 0			263

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
DELGADO														
WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4588 X	3723	-0-	-865	-0-	304 1	519 9	2900 3	Y		472	500 0		65
11	4440 X	3400	-0-	-1040	-0-	254 1	528 9	2618 3	Y		480	445 0		100
12	4588 X	2775	-0-	-1813	-0-	162 1	430 9	2183 3	Y		391	428 0		63
01	3875 X	1152	-0-	-2723	-0-	307 1	537 9	308 3	Y		488	488 0		63
02	3596 X	3480	-0-	-116	-0-	384 1	532 9	2564 3	Y		484	389 0		158
03	3720 X	3255	-0-	-465	-0-	353 1	424 9	2478 3	Y		385	468 0		75
MORENO-FARRELL A UNIT														
WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560														
10	3441 X	3294	-0-	-147	-0-	272 1	421 9	2601 3	N		383	412 0		53
11	3330 X	3201	-0-	-129	-0-	245 1	435 9	2521 3	N		395	365 0		83
12	3472 X	3204	-0-	-268	-0-	194 1	407 9	2603 3	N		370	393 0		60
01	3472 X	960	-0-	-2512	-0-	293 1	373 9	294 3	N		339	355 0		44
02	3248 X	3046	-0-	-202	-0-	352 1	340 9	2354 3	N		309	252 0		101
03	3317 X	3246	-0-	-71	-0-	364 1	326 9	2556 3	N		296	339 0		58
COOKE RANCH														
WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 11000 - 15722														
10	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	258 1	119 4	4464 3	N		194	225 0		74
11	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	292 1	121 4	4183 3	N		192	177 0		89
12	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	341 1	129 4	4501 3	N		200	197 0	2 1	90
01	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	361 1	118 4	4180 3	N		197	211 0	7 1	69
02	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	268 1	268 1	4249 3	N		197	179 0	7 1	80
*03	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	223 1	103 4	4871 3	N		206	213 0	3 1	70
COOKE RANCH														
WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 10900 - 15145														
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC COOKE RANCH														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 703462														
WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042														
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
10	8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	441 1	7631 3	N	353	406 0				134
11	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	204 4	388 9							
12	8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	484 1	6929 3	N	330	311 0				153
						200 4	363 9							
01	10820 X	10820	-0-	-0-	-0-	547 1	7223 3	N	332	332 0	4 1			149
						207 4	365 9							
02	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	800 1	9273 3	N	442	425 0	11 1			155
						261 4	486 9							
*03	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	437 1	6918 3	N	321	330 0	15 1			131
						173 4	353 9							
						293 1	6403 3	N	277	309 0	5 1			94
						135 4	305 9							
BELLWIS														
WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653														
10	10106 X	9752	-0-	-354	-0-	497 1	8590 3	Y	396	446 0				150
						229 4	436 9							
11	10590 X	9268	-0-	-1322	-0-	562 1	8050 3	Y	385	357 0				178
						232 4	424 9							
12	10943 X	9560	-0-	-1383	-0-	627 1	8276 3	Y	382	384 0	5 1			171
						237 4	420 9							
01	10943 X	9471	-0-	-1472	-0-	701 1	8127 3	Y	377	403 0	13 1			132
						228 4	415 9							
02	9454 X	8532	-0-	-922	-0-	473 1	7486 3	Y	351	327 0	13 1			143
						187 4	386 9							
03	9765 X	4404	-0-	-5361	-0-	182 1	3975 3	Y	148	235 0	6 1			50
						84 4	163 9							
CRISP H UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091														
10	6014 X	5528	-0-	-486	-0-	469 1	4474 3	Y	532	567 0				74
						585 9								
11	5580 X	5161	-0-	-419	-0-	406 1	4184 3	Y	519	484 0				109
						571 9								
12	5673 X	5186	-0-	-487	-0-	317 1	4257 3	Y	556	575 0				90
						612 9								
01	5673 X	1545	-0-	-4128	-0-	482 1	484 3	Y	526	548 0				68
						579 9								
02	5307 X	4975	-0-	-332	-0-	582 1	3890 3	Y	457	376 0				149
						503 9								
03	5518 X	5230	-0-	-288	-0-	593 1	4167 3	Y	427	493 0				83
						470 9								
BRIGGS RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478														
10	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	115 1	1101 3	Y	475	430 0				66
						523 9								
11	1320 N	839	-0-	-481	-0-	54 1	552 3	Y	212	234 0				44
						233 9								
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	87 1	1172 3	Y	484	449 0				79
						532 9								
01	1736 N	676	-0-	-1060	-0-	109 1	109 3	Y	416	441 0				54
						458 9								
02	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	133 1	888 3	Y	331	277 0				108
						364 9								
03	1798 N	1521	-0-	-277	-0-	139 1	973 3	Y	372	407 0				73
						409 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC SOUTH TEXAS SYNDICATE														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 703462														
WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 11301 - 17293														
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	
10	3937 X	3256	-0-	-681	-0-	69 1	2854 3	Y	270	270 0			74	
11	3420 X	3066	-0-	-354	-0-	36 4	297 9							
12	3534 X	3167	-0-	-367	-0-	71 1	2679 3	Y	254	185 0			143	
01	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	37 4	279 9							
02	3190 X	3174	-0-	-16	-0-	79 1	2738 3	Y	283	295 0			131	
*03	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	39 4	311 9							
						92 1	2972 3	Y	281	220 0			192	
						50 4	309 9							
						95 1	2738 3	Y	260	251 0			201	
						55 4	286 9							
						113 1	2815 3	Y	283	272 0			212	
						52 4	311 9							
BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163														
10	2170 N	2045	-0-	-125	-0-	176 1	1676 3	Y	175	184 0			24	
11	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	193 9								
12	2046 N	1985	-0-	-61	-0-	174 1	1789 3	Y	197	180 0			41	
01	2046 N	416	-0-	-1630	-0-	217 9								
02	2117 N	1653	-0-	-464	-0-	121 1	1632 3	Y	211	218 0			34	
03	1984 N	1770	-0-	-214	-0-	121 1								
						232 9								
						132 1	133 3	Y	137	153 0			18	
						151 9								
						196 1	1310 3	Y	134	108 0			44	
						147 9								
						201 1	1412 3	Y	143	159 0			28	
						157 9								
BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202														
10	3844 X	2875	-0-	-969	-0-	247 1	2361 3	Y	243	274 0			34	
11	3570 X	2812	-0-	-758	-0-	267 9								
12	3689 X	3481	-0-	-208	-0-	211 1	2177 3	Y	385	338 0			81	
01	3534 X	827	-0-	-2707	-0-	424 9								
02	3306 X	202	-0-	-3104	-0-	210 1	2829 3	Y	402	418 0			65	
03	3472 X	379	-0-	-3093	-0-	442 9								
						255 1	256 3	Y	287	315 0			37	
						316 9								
						23 1	151 3	Y	25	54 0			8	
						28 9								
						46 1	322 3	Y	10	16 0			2	
						11 9								
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499														
10	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	240 1	2288 3	Y	146	158 0			20	
11	2670 X	2521	-0-	-149	-0-	161 9								
12	2821 X	2387	-0-	-434	-0-	209 1	2150 3	Y	147	136 0			31	
01	2821 X	620	-0-	-2201	-0-	162 9								
02	2639 X	2259	-0-	-380	-0-	154 1	2073 3	Y	145	152 0			24	
03	2697 X	2452	-0-	-245	-0-	160 9								
						233 1	234 3	Y	139	145 0			18	
						153 9								
						276 1	1845 3	Y	125	102 0			41	
						138 9								
						289 1	2029 3	Y	122	139 0			24	
						134 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE //CONT.// 703462 WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263														
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
10	5828 X	4976	-0-	-852	-0-	444	1	4242	3	Y	264	282	0	37
						290	9							
11	5430 X	4854	-0-	-576	-0-	405	1	4170	3	Y	254	238	0	53
						279	9							
12	5425 X	4815	-0-	-610	-0-	312	1	4198	3	Y	277	285	0	45
						305	9							
01	5270 X	1196	-0-	-4074	-0-	460	1	462	3	Y	249	262	0	32
						274	9							
02	4930 X	4317	-0-	-613	-0-	532	1	3550	3	Y	214	176	0	70
						235	9							
03	5022 X	4746	-0-	-276	-0-	561	1	3941	3	Y	222	249	0	43
						244	9							
BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799														
10	3503 X	3374	-0-	-129	-0-	303	1	2896	3	Y	159	172	0	22
						175	9							
11	3420 X	3278	-0-	-142	-0-	274	1	2819	3	Y	168	155	0	35
						185	9							
12	3565 X	3167	-0-	-398	-0-	206	1	2763	3	Y	180	186	0	29
						198	9							
01	3565 X	823	-0-	-2742	-0-	314	1	315	3	Y	176	182	0	23
						194	9							
02	3335 X	3125	-0-	-210	-0-	384	1	2566	3	Y	159	130	0	52
						175	9							
*03	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	410	1	2878	3	Y	163	183	0	32
						179	9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 0 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 11841 - 16370														
10	9021 X	8874	-0-	-147	-0-	205	1	8418	3	Y	131	130	0	36
						107	4	144	9					
11	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	218	1	8213	3	Y	130	93	0	73
						112	4	143	9					
12	9331 X	8741	-0-	-590	-0-	238	1	8190	3	Y	178	169	0	82
						117	4	196	9					
01	9331 X	8214	-0-	-1117	-0-	238	1	7713	3	Y	120	120	0	82
						131	4	132	9					
02	8729 X	7955	-0-	-774	-0-	257	1	7418	3	Y	118	109	0	91
						150	4	130	9					
03	8990 X	8271	-0-	-719	-0-	309	1	7676	3	Y	131	124	0	98
						142	4	144	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 0 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF. 11667 - 16531														
10	10726 X	7287	-0-	-3439	-0-	167	1	6851	3	N	165	154	0	45
						87	4	182	9					
11	13158 X	13158	-0-	-0-	-0-	325	1	12226	3	N	400	220	0	225
						167	4	440	9					
12	11757 X	11757	-0-	-0-	-0-	316	1	10881	3	N	368	423	0	170
						155	4	405	9					
01	10617 X	10617	-0-	-0-	-0-	302	1	9808	3	N	309	268	0	211
						167	4	340	9					
02	11919 X	9286	-0-	-2633	-0-	295	1	8522	3	N	270	272	0	209
						172	4	297	9					
03	13609 X	9710	-0-	-3899	-0-	357	1	8862	3	N	297	284	0	222
						164	4	327	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LA SALLE																																												
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT.// 703462																																																																										
SOUTH TEXAS SYNDICATE															WELL #: B451H															RRCID -> 274907															COMPL. DATE 10/12/2014															TOTAL DEPTH 10861															PERF.12049 - 19214														
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																																						
10	8773		X		3731		-0-		-5042		-0-		-0-		-0-		-0-		77		1		3153		3		N		419		570		0												114																																												
11	8340		X		7863		-0-		-477		-0-		-0-		-0-		-0-		175		1		6586		3		N		920		517		0												517																																												
12	9982		X		8274		-0-		-1708		-0-		-0-		-0-		-0-		199		1		6851		3		N		1024		1068		0												473																																												
01	9982		X		8868		-0-		-1114		-0-		-0-		-0-		-0-		229		1		7443		3		N		973		782		0												664																																												
02	9338		X		7459		-0-		-1879		-0-		-0-		-0-		-0-		215		1		6211		3		N		825		851		0												638																																												
03	8277		X		7842		-0-		-435		-0-		-0-		-0-		-0-		259		1		6439		3		N		932		873		0												697																																												
																			119		4		1025		9																																																																
SOUTH TEXAS SYNDICATE															WELL #: B452H															RRCID -> 275071															COMPL. DATE 10/12/2014															TOTAL DEPTH 10783															PERF.11755 - 19119														
10	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-																				-0-																																										
11	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-																		-0-																																												
12	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-																		-0-																																												
01	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-																		-0-																																												
02	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-																		-0-																																												
03	14B2		EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N		-0-																		-0-																																												
SOUTH TEXAS SYNDICATE															WELL #: B453H															RRCID -> 275662															COMPL. DATE 09/25/2014															TOTAL DEPTH 10869															PERF.11480 - 18897														
10	8987		X		8987		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		184		1		7567		3		Y		1036		1050		0														283																																										
11	10770		X		7283		-0-		-3487		-0-		-0-		-0-		-0-		162		1		6105		3		Y		847		654		0														476																																										
12	11129		X		8192		-0-		-2937		-0-		-0-		-0-		-0-		198		1		6812		3		Y		986		1007		0														455																																										
01	11129		X		8541		-0-		-2588		-0-		-0-		-0-		-0-		222		1		7187		3		Y		918		747		0												626																																												
02	9280		X		7590		-0-		-1690		-0-		-0-		-0-		-0-		122		4		1010		9																				658																																												
03	8990		X		7022		-0-		-1968		-0-		-0-		-0-		-0-		219		1		6308		3		Y		851		819		0												625																																												
																			127		4		936		9																																																																
																			232		1		5765		3		Y		835		868		0																																																								
																			106		4		919		9																																																																
SOUTH TEXAS SYNDICATE															WELL #: A 7H															RRCID -> 275925															COMPL. DATE 12/26/2014															TOTAL DEPTH 10811															PERF.11151 - 19050														
10	8862		X		8862		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		191		1		7866		3		Y		641		640		0																175																																								
11	8002		X		8002		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		100		4		705		9																								334																																								
12	8925		X		8925		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		188		1		7062		3		Y		595		436		0																314																																								
01	8449		X		8449		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		97		4		655		9																						409																																										
02	7275		X		7275		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		227		1		7838		3		Y		680		700		0														400																																										
																			112		4		748		9																																																																
																			229		1		7435		3		Y		599		504		0																																																								
																			126		4		659		9																																																																
																			220		1		6358		3		Y		517		526		0																																																								
																			128		4		569		9																																																																
*03	7772		X		7772		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		271		1		6730		3		Y		588		548		0														440																																										
																			124		4		647		9																																																																

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC SOUTH TEXAS SYNDICATE														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 703462														
WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696														
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
10	9858 X	7422	-0-	-2436	-0-	157 1	6440 3	Y	676	667	0			185
						81 4	744 9							
11	9390 X	7025	-0-	-2365	-0-	162 1	6088 3	Y	629	460	0			354
						83 4	692 9							
12	9610 X	7035	-0-	-2575	-0-	174 1	5988 3	Y	716	739	0			331
						85 4	788 9							
01	9269 X	6928	-0-	-2341	-0-	183 1	5930 3	Y	649	537	0			443
						101 4	714 9							
02	7337 X	6232	-0-	-1105	-0-	184 1	5306 3	Y	577	574	0			446
						107 4	635 9							
03	7409 X	6642	-0-	-767	-0-	226 1	5605 3	Y	643	608	0			481
						104 4	707 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 8H RRCID -> 276119 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270														
10	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	161 1	6600 3	Y	998	994	0			273
						84 4	1098 9							
11	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	159 1	5998 3	Y	921	676	0			518
						82 4	1013 9							
12	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	183 1	6292 3	Y	1021	1067	0			472
						90 4	1123 9							
01	8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	220 1	7142 3	Y	1022	796	0			698
						121 4	1124 9							
02	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	218 1	6277 3	Y	917	906	0			709
						127 4	1009 9							
*03	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	244 1	6052 3	Y	897	935	0			671
						112 4	987 9							
COOKE RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891														
10	155 X	35	-0-	-120	-0-	2 1	32 3	N	-0-	4	0			-0-
						1 4								
11	231 X	231	-0-	-0-	-0-	14 1	201 3	Y	9	5	0			4
						6 4	10 9							
12	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	69 1	905 3	Y	7	8	0			3
						26 4	8 9							
01	124 X	120	-0-	-4	-0-	8 1	94 3	Y	14	12	0			5
						3 4	15 9							
02	232 X	108	-0-	-124	-0-	5 1	82 3	Y	17	15	0			7
						2 4	19 9							
03	1023 X	66	-0-	-957	-0-	3 1	62 3	Y	-0-	7	0			-0-
						1 4								
COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894														
10	28675 X	17159	-0-	-11516	-0-	1125 1	15157 3	N	338	447	0			128
						404 4	101 5							
11	26700 X	14622	-0-	-12078	-0-	1179 1	12590 3	Y	445	367	0			206
						363 4	490 9							
12	22723 X	17516	-0-	-5207	-0-	1761 1	14784 3	Y	498	475	0	6	1	223
						423 4	548 9							
01	22723 X	7099	-0-	-15624	-0-	744 1	5957 3	Y	210	343	0	17	1	73
						167 4	231 9							
02	21257 X	5963	-0-	-15294	-0-	536 1	5090 3	Y	191	179	0	7	1	78
						127 4	210 9							
03	17515 X	5109	-0-	-12406	-0-	422 1	4174 3	Y	162	182	0	3	1	55
						88 4	247 5							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//	703462											
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: B 4H		RRCID -> 277087		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 10829		PERF.11056 - 16016				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1457 X	-0-	-0-		-1457		-0-					N	-0-	27 0		-0-
11	1410 X	-0-	-0-		-1410		-0-					N	-0-			-0-
12	1240 X	-0-	-0-		-1240		-0-					N	-0-			-0-
01	1240 X	-0-	-0-		-1240		-0-					N	-0-			-0-
02	1160 X	-0-	-0-		-1160		-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
COOKE RANCH				WELL #: A 1H		RRCID -> 277598		COMPL. DATE 02/01/2015		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10982 - 16830				
10	93 X	60	-0-		-33		-0-	3 1	46 3			N	9	6 0		3
								1 4	10 9							
11	90 X	68	-0-		-22		-0-	4 1	56 3			Y	5	6 0		2
								2 4	6 9							
12	93 X	80	-0-		-13		-0-	5 1	67 3			Y	5	5 0		2
								2 4	6 9							
01	62 X	45	-0-		-17		-0-	3 1	38 3			Y	3	4 0		1
								1 4	3 9							
02	58 X	37	-0-		-21		-0-	2 1	28 3			Y	5	4 0		2
								1 4	6 9							
03	93 X	10	-0-		-0-		-0-	10 3				Y	-0-	2 0		-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: B 8H		RRCID -> 277757		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 10859		PERF.11096 - 16145				
10	1147 X	-0-	-0-		-1147		-0-					Y	-0-			-0-
11	1110 X	-0-	-0-		-1110		-0-					Y	-0-			-0-
12	124 X	-0-	-0-		-124		-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: B 7H		RRCID -> 277758		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 10742		PERF.11076 - 16003				
10	6696 X	5360	-0-		-1336		-0-	110 1	4518 3			Y	614	607 0		168
								57 4	675 9							
11	6480 X	4687	-0-		-1793		-0-	98 1	3680 3			Y	781	510 0		439
								50 4	859 9							
12	6696 X	5878	-0-		-818		-0-	140 1	4826 3			Y	766	851 0		354
								69 4	843 9							
01	6417 X	6417	-0-		-0-		-0-	163 1	5302 3			Y	784	603 0		535
								90 4	862 9							
02	5546 X	5546	-0-		-0-		-0-	157 1	4514 3			Y	713	697 0		551
								91 4	784 9							
*03	6004 X	6004	-0-		-0-		-0-	195 1	4847 3			Y	793	751 0		593
								90 4	872 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: B 6H		RRCID -> 277759		COMPL. DATE 10/22/2015		TOTAL DEPTH 10860		PERF.11002 - 16064				
10	806 X	-0-	-0-		-806		-0-					Y	-0-	119 0		-0-
11	780 X	-0-	-0-		-780		-0-					Y	-0-			-0-
12	4743 X	-0-	-0-		-4743		-0-					Y	-0-			-0-
01	4743 X	-0-	-0-		-4743		-0-					Y	-0-			-0-
02	4437 X	-0-	-0-		-4437		-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132														
10	6851 X	5189	-0-	-1662	-0-	104	1	4261	3	Y	700	660	0	191
						54	4	770	9					
11	6090 X	5664	-0-	-426	-0-	122	1	4579	3	Y	818	549	0	460
						63	4	900	9					
12	6293 X	5200	-0-	-1093	-0-	116	1	4006	3	Y	928	959	0	429
						57	4	1021	9					
01	6169 X	5453	-0-	-716	-0-	130	1	4221	3	Y	936	726	0	639
						72	4	1030	9					
02	5423 X	4542	-0-	-881	-0-	118	1	3401	3	Y	867	836	0	670
						69	4	954	9					
03	5859 X	5497	-0-	-362	-0-	165	1	4104	3	Y	1047	934	0	783
						76	4	1152	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214														
10	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	38	0	-0-
11	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-			-0-
12	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-			-0-
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-			-0-
02	1421 X	-0-	-0-	-1421	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036														
10	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	25	1	1024	3	Y	136	99	0	37
						13	4	150	9					
11	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	61	1	2301	3	Y	367	198	0	206
						32	4	404	9					
12	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	31	1	1081	3	Y	150	287	0	69
						15	4	165	9					
01	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	69	0	-0-
02	2552 X	707	-0-	-1845	-0-	21	1	602	3	Y	65	15	0	50
						12	4	72	9					
03	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-	50	0	-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947														
10	44454 X	36119	-0-	-8335	-0-	830	1	34093	3	Y	695	690	0	190
						431	4	765	9					
11	40230 X	34107	-0-	-6123	-0-	852	1	32084	3	Y	665	481	0	374
						439	4	732	9					
12	41571 X	29440	-0-	-12131	-0-	801	1	27598	3	Y	588	690	0	272
						394	4	647	9					
01	38967 X	37045	-0-	-1922	-0-	1070	1	34705	3	Y	618	468	0	422
						590	4	680	9					
02	35960 X	31476	-0-	-4484	-0-	1014	1	29236	3	Y	578	553	0	447
						590	4	636	9					
03	36115 X	32272	-0-	-3843	-0-	1201	1	29837	3	Y	621	604	0	464
						551	4	683	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC SOUTH TEXAS SYNDICATE														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 703462														
WELL #: D 3H RRCID -> 282291 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	24087 X	18680	-0-	-5407	-0-	396 206	1 4	16283 1795	3 9	Y	1632	1594 0		446
11	20460 X	16871	-0-	-3589	-0-	391 201	1 4	14706 1573	3 9	Y	1430	1072 0		804
12	19189 X	15988	-0-	-3201	-0-	408 201	1 4	14073 1306	3 9	Y	1187	1443 0		548
01	19003 X	17850	-0-	-1153	-0-	479 264	1 4	15552 1555	3 9	Y	1414	997 0		965
02	17777 X	15332	-0-	-2445	-0-	458 266	1 4	13199 1409	3 9	Y	1281	1256 0		990
03	18693 X	16045	-0-	-2648	-0-	551 253	1 4	13690 1551	3 9	Y	1410	1345 0		1055
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 2H RRCID -> 282332 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429														
10	20584 X	12714	-0-	-7870	-0-	279 145	1 4	11477 813	3 9	Y	739	782 0		202
11	23520 X	10397	-0-	-13123	-0-	249 128	1 4	9361 659	3 9	Y	599	464 0		337
12	24304 X	15669	-0-	-8635	-0-	405 199	1 4	13943 1122	3 9	Y	1020	886 0		471
01	24304 X	16946	-0-	-7358	-0-	467 258	1 4	15168 1053	3 9	Y	957	775 0		653
02	16501 X	12458	-0-	-4043	-0-	384 223	1 4	11062 789	3 9	Y	717	816 0		554
03	15655 X	13041	-0-	-2614	-0-	461 212	1 4	11469 899	3 9	Y	817	760 0		611
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 1H RRCID -> 282333 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762														
10	24366 X	16818	-0-	-7548	-0-	370 192	1 4	15185 1071	3 9	Y	974	1040 0		266
11	27390 X	21664	-0-	-5726	-0-	516 266	1 4	19445 1437	3 9	Y	1306	838 0		734
12	28303 X	18475	-0-	-9828	-0-	472 232	1 4	16275 1496	3 9	Y	1360	1466 0		628
01	28303 X	14453	-0-	-13850	-0-	396 218	1 4	12850 989	3 9	Y	899	914 0		613
02	19691 X	15399	-0-	-4292	-0-	469 273	1 4	13515 1142	3 9	Y	1038	849 0		802
03	22382 X	16218	-0-	-6164	-0-	569 261	1 4	14132 1256	3 9	Y	1142	1090 0		854
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501														
10	37417 X	31123	-0-	-6294	-0-	717 373	1 4	29454 579	3 9	Y	526	522 0		144
11	35640 X	29048	-0-	-6592	-0-	727 375	1 4	27374 572	3 9	Y	520	372 0		292
12	36828 X	26042	-0-	-10786	-0-	710 349	1 4	24465 518	3 9	Y	471	546 0		217
01	33418 X	31110	-0-	-2308	-0-	899 495	1 4	29156 560	3 9	Y	509	379 0		347
02	30044 X	26994	-0-	-3050	-0-	870 506	1 4	25101 517	3 9	Y	470	454 0		363
03	31124 X	27690	-0-	-3434	-0-	1031 473	1 4	25618 568	3 9	Y	516	493 0		386

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
COOKE RANCH															
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 703462															
WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COOKE RANCH L													WELL #: L 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 16076		
10	30270 X	30270	-0-	-0-	-0-	-0-	2383	1	25033	3	N	1603	1965	0	609
							668	4	423	5					
11	28475 X	28475	-0-	-0-	-0-	-0-	2597	1	23388	3	Y	1580	1456	0	733
							674	4	78	5					
12	28662 X	28662	-0-	-0-	-0-	-0-	2605	1	23255	3	Y	1775	1692	0	796
							665	4	184	5					
01	24292 X	24292	-0-	-0-	-0-	-0-	2380	1	19516	3	Y	1621	1791	0	567
							549	4	64	5					
02	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	-0-	583	1	5532	3	Y	393	745	0	160
							138	4	432	9					
*03	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	-0-	650	1	6875	3	Y	613	559	0	208
							145	4	490	5					
CARTWRIGHT													WELL #: G 1H RRCID -> 284110 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518		
10	28489 X	22115	-0-	-6374	-0-	-0-	1079	1	18666	3	N	1702	1988	0	647
							498	4	1872	9					
11	27570 X	19976	-0-	-7594	-0-	-0-	1159	1	16612	3	Y	1569	1488	0	728
							479	4	1726	9					
12	28489 X	20335	-0-	-8154	-0-	-0-	1266	1	16713	3	Y	1707	1650	0	766
							478	4	1878	9					
01	26722 X	19225	-0-	-7497	-0-	-0-	1347	1	15602	3	Y	1670	1795	0	584
							439	4	1837	9					
02	22243 X	16890	-0-	-5353	-0-	-0-	883	1	13986	3	Y	1519	1428	0	619
							350	4	1671	9					
03	22103 X	19615	-0-	-2488	-0-	-0-	768	1	16767	3	Y	1569	1631	0	533
							354	4	1726	9					
CARTWRIGHT													WELL #: G 3H RRCID -> 284111 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004		
10	27900 X	20320	-0-	-7580	-0-	-0-	995	1	17216	3	N	1500	1733	0	570
							459	4	1650	9					
11	24600 X	18489	-0-	-6111	-0-	-0-	1076	1	15416	3	Y	1412	1327	0	655
							444	4	1553	9					
12	24614 X	18685	-0-	-5929	-0-	-0-	1172	1	15476	3	Y	1449	1437	0	650
							443	4	1594	9					
01	23436 X	17534	-0-	-5902	-0-	-0-	1233	1	14285	3	Y	1467	1556	0	513
							402	4	1614	9					
02	20097 X	13607	-0-	-6490	-0-	-0-	720	1	11408	3	Y	1085	1106	0	442
							285	4	1194	9					
03	20305 X	17778	-0-	-2527	-0-	-0-	715	1	15623	3	Y	1009	1091	0	343
							330	4	1110	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC CARTWRIGHT												//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
//CONT.// 703462												WELL #: G 4H RRCID -> 284112 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.11182 - 19105							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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			
10	32612 X	24155	-0-	-8457	-0-	1185	1	20501	3	N	1747	2011	0			664			
						547	4	1922	9										
11	31560 X	22016	-0-	-9544	-0-	1276	1	18279	3	Y	1758	1607	0			815			
						527	4	1934	9										
12	29264 X	22255	-0-	-7009	-0-	1379	1	18209	3	Y	1951	1869	0	22	1	875			
						521	4	2146	9										
01	27280 X	21093	-0-	-6187	-0-	1453	1	16832	3	Y	2123	2190	0	65	1	743			
						473	4	2335	9										
02	23867 X	18102	-0-	-5765	-0-	945	1	14968	3	Y	1650	1648	0	72	1	673			
						374	4	1815	9										
03	24149 X	19298	-0-	-4851	-0-	763	1	16661	3	Y	1384	1561	0	26	1	470			
						352	4	1522	9										

COOKE RANCH				WELL #: B 3H		RRCID -> 284307		COMPL. DATE 03/31/2018		TOTAL	DEPTH 10579	PERF.11038		- 15302					
10	29822 X	19728	-0-	-10094	-0-	1514	1	16513	3	N	840	985	0			319			
						440	4	337	5										
11	20820 X	17269	-0-	-3551	-0-	1553	1	14378	3	Y	757	725	0			351			
						414	4	91	5										
12	21514 X	20270	-0-	-1244	-0-	1844	1	16844	3	Y	840	805	0	9	1	377			
						482	4	176	5										
01	21421 X	18756	-0-	-2665	-0-	1857	1	15519	3	Y	780	856	0	28	1	273			
						436	4	86	5										
02	19836 X	17438	-0-	-2398	-0-	1551	1	14710	3	Y	735	682	0	26	1	300			
						368	4	809	9										
03	20274 X	18663	-0-	-1611	-0-	1420	1	15027	3	Y	753	785	0	12	1	256			
						317	4	1071	5										

COOKE RANCH				WELL #: B 4H		RRCID -> 284308		COMPL. DATE 03/31/2018		TOTAL	DEPTH 10898	PERF.11085		- 15982					
10	29078 X	10602	-0-	-18476	-0-	794	1	8642	3	N	691	828	0			263			
						231	4	175	5										
11	19860 X	9106	-0-	-10754	-0-	802	1	7383	3	Y	605	587	0			281			
						213	4	42	5										
12	20522 X	8612	-0-	-11910	-0-	764	1	6977	3	Y	544	574	0	7	1	244			
						200	4	73	5										
01	14911 X	7921	-0-	-6990	-0-	763	1	6377	3	Y	515	561	0	18	1	180			
						179	4	35	5										
02	11252 X	6920	-0-	-4332	-0-	596	1	5654	3	Y	481	448	0	17	1	196			
						141	4	529	9										
03	10602 X	6924	-0-	-3678	-0-	512	1	5421	3	Y	446	483	0	8	1	151			
						114	4	386	5										

COOKE RANCH				WELL #: B 6H		RRCID -> 284309		COMPL. DATE 03/31/2018		TOTAL	DEPTH 10961	PERF.11007		- 15842					
10	34782 X	29567	-0-	-5215	-0-	2277	1	24833	3	N	1172	1393	0			445			
						662	4	506	5										
11	27568 X	27568	-0-	-0-	-0-	2428	1	23051	3	Y	1105	1038	0			512			
						665	4	208	5										
12	32333 X	27642	-0-	-4691	-0-	2524	1	23053	3	Y	1059	1082	0	14	1	475			
						659	4	241	5										
01	32333 X	26159	-0-	-6174	-0-	2600	1	21730	3	Y	997	1088	0	35	1	349			
						611	4	121	5										
02	30247 X	23556	-0-	-6691	-0-	2021	1	19916	3	Y	947	876	0	34	1	386			
						498	4	79	5										
03	29574 X	23578	-0-	-5996	-0-	1800	1	19055	3	Y	875	949	0	15	1	297			
						402	4	1358	5										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462															
COOKE RANCH			WELL #:		L	3SL	RRCID -> 284424		COMPL. DATE 02/17/2017		TOTAL		DEPTH 10505	PERF.10907		- 16520				
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	
10	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
SOUTH TEXAS SYNDICATE																				
WELL #: I 3H RRCID -> 284669 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11542 - 16615																				
10	23901 X	15155	-0-		-8746		-0-	334	1	13733	3	Y	831	938	0				227	
								174	4	914	9									
11	30150 X	19073	-0-		-11077		-0-	453	1	17053	3	Y	1213	758	0				682	
								233	4	1334	9									
12	31155 X	17403	-0-		-13752		-0-	447	1	15413	3	Y	1203	1329	0				556	
								220	4	1323	9									
01	31155 X	16604	-0-		-14551		-0-	453	1	14691	3	Y	1100	905	0				751	
								250	4	1210	9									
02	20445 X	14007	-0-		-6438		-0-	429	1	12360	3	Y	881	951	0				681	
								249	4	969	9									
03	19716 X	14361	-0-		-5355		-0-	504	1	12536	3	Y	990	931	0				740	
								232	4	1089	9									
SOUTH TEXAS SYNDICATE																				
WELL #: I 5H RRCID -> 284670 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319																				
10	30783 X	23019	-0-		-7764		-0-	533	1	21898	3	Y	283	305	0				77	
								277	4	311	9									
11	35490 X	23803	-0-		-11687		-0-	601	1	22614	3	Y	253	188	0				142	
								310	4	278	9									
12	36673 X	22580	-0-		-14093		-0-	619	1	21325	3	Y	302	305	0				139	
								304	4	332	9									
01	36673 X	21819	-0-		-14854		-0-	633	1	20542	3	Y	268	224	0				183	
								349	4	295	9									
02	28217 X	20273	-0-		-7944		-0-	657	1	18942	3	Y	265	243	0				205	
								382	4	292	9									
03	24583 X	23010	-0-		-1573		-0-	861	1	21388	3	Y	333	289	0				249	
								395	4	366	9									
SOUTH TEXAS SYNDICATE																				
WELL #: I 6H RRCID -> 284671 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 16044																				
10	29946 X	20896	-0-		-9050		-0-	486	1	19951	3	Y	188	202	0				51	
								252	4	207	9									
11	27060 X	20884	-0-		-6176		-0-	528	1	19891	3	Y	175	128	0				98	
								272	4	193	9									
12	27962 X	24580	-0-		-3382		-0-	677	1	23331	3	Y	217	215	0				100	
								333	4	239	9									
01	27962 X	22986	-0-		-4976		-0-	670	1	21739	3	Y	189	160	0				129	
								369	4	208	9									
02	23345 X	19070	-0-		-4275		-0-	621	1	17910	3	Y	162	166	0				125	
								361	4	178	9									
03	24583 X	20038	-0-		-4545		-0-	754	1	18736	3	Y	184	172	0				137	
								346	4	202	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.// 703462											
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: I 7H		RRCID -> 284672		COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 11392		PERF.11554 - 16247			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	31496 X	17535	-0-	-13961	-0-	408	1	16766	3	Y	135	167	0		37
						212	4	149	9						
11	22380 X	17182	-0-	-5198	-0-	437	1	16447	3	Y	66	66	0		37
						225	4	73	9						
12	23622 X	16167	-0-	-7455	-0-	448	1	15447	3	Y	46	62	0		21
						221	4	51	9						
01	23622 X	15610	-0-	-8012	-0-	458	1	14874	3	Y	23	28	0		16
						253	4	25	9						
02	22098 X	14263	-0-	-7835	-0-	467	1	13473	3	Y	46	26	0		36
						272	4	51	9						
03	17763 X	14722	-0-	-3041	-0-	557	1	13837	3	Y	65	52	0		49
						256	4	72	9						
SOUTH TEXAS SYNDICATE															
				WELL #: I 4H		RRCID -> 284673		COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 10946		PERF.11861 - 16746			
10	20491 X	14636	-0-	-5855	-0-	320	1	13132	3	Y	925	965	0		253
						166	4	1018	9						
11	23280 X	13284	-0-	-9996	-0-	315	1	11864	3	Y	857	628	0		482
						162	4	943	9						
12	24056 X	15846	-0-	-8210	-0-	405	1	13958	3	Y	1167	1110	0		539
						199	4	1284	9						
01	24056 X	14114	-0-	-9942	-0-	385	1	12492	3	Y	932	835	0		636
						212	4	1025	9						
02	15979 X	12098	-0-	-3881	-0-	367	1	10573	3	Y	859	831	0		664
						213	4	945	9						
03	15841 X	12676	-0-	-3165	-0-	443	1	11000	3	Y	936	900	0		700
						203	4	1030	9						
SOUTH TEXAS SYNDICATE															
				WELL #: F 6H		RRCID -> 285387		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 11369		PERF.11509 - 17936			
10	50158 X	30785	-0-	-19373	-0-	692	1	28433	3	Y	1182	1172	0		323
						360	4	1300	9						
11	45210 X	30497	-0-	-14713	-0-	744	1	28029	3	Y	1218	856	0		685
						384	4	1340	9						
12	43958 X	30009	-0-	-13949	-0-	795	1	27406	3	Y	1288	1378	0		595
						391	4	1417	9						
01	39339 X	28471	-0-	-10868	-0-	800	1	25966	3	Y	1149	960	0		784
						441	4	1264	9						
02	31987 X	25100	-0-	-6887	-0-	788	1	22712	3	Y	1038	1020	0		802
						458	4	1142	9						
03	31527 X	25544	-0-	-5983	-0-	926	1	23004	3	Y	1081	1075	0		808
						425	4	1189	9						
SOUTH TEXAS SYNDICATE															
				WELL #: F 7H		RRCID -> 285388		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 11353		PERF.11484 - 17705			
10	52576 X	32654	-0-	-19922	-0-	729	1	29963	3	Y	1439	1442	0		393
						379	4	1583	9						
11	43080 X	28096	-0-	-14984	-0-	680	1	25613	3	Y	1320	971	0		742
						351	4	1452	9						
12	40734 X	27251	-0-	-13483	-0-	716	1	24657	3	Y	1387	1488	0		641
						352	4	1526	9						
01	37913 X	26654	-0-	-11259	-0-	743	1	24112	3	Y	1263	1042	0		862
						410	4	1389	9						
02	33060 X	23863	-0-	-9197	-0-	743	1	21433	3	Y	1141	1121	0		882
						432	4	1255	9						
03	32643 X	24831	-0-	-7812	-0-	891	1	22149	3	Y	1256	1199	0		939
						409	4	1382	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: F 10H RRCID -> 285707 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11377 - 16381														
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
10	38843 X	24869	-0-	-13974	-0-	548 1	22507 3	Y	1390	1391	0			380
11	33330 X	21974	-0-	-11356	-0-	285 4	1529 9		1282	941	0			721
12	31651 X	21818	-0-	-9833	-0-	525 1	19768 3	Y	1381	1464	0			638
01	29047 X	20729	-0-	-8318	-0-	271 4	1410 9		1194	1017	0			815
02	25143 X	18747	-0-	-6396	-0-	565 1	19456 3	Y	1142	1074	0			883
03	24862 X	19153	-0-	-5709	-0-	278 4	1519 9		1213	1189	0			907
						571 1	18530 3	Y						
						315 4	1313 9							
						575 1	16581 3	Y						
						335 4	1256 9							
						677 1	16831 3	Y						
						311 4	1334 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: F 9H RRCID -> 285708 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11465 - 17609														
10	41943 X	27971	-0-	-13972	-0-	616 1	25316 3	Y	1563	1565	0			427
11	36180 X	24851	-0-	-11329	-0-	320 4	1719 9		1467	1069	0			825
12	34317 X	24655	-0-	-9662	-0-	593 1	22338 3	Y	1585	1678	0			732
01	31682 X	22834	-0-	-8848	-0-	306 4	1614 9		1353	1162	0			923
02	27898 X	21577	-0-	-6321	-0-	637 1	21960 3	Y	1328	1225	0			1026
03	27962 X	22557	-0-	-5405	-0-	314 4	1744 9		1459	1394	0			1091
						628 1	20372 3	Y						
						346 4	1488 9							
						661 1	19070 3	Y						
						385 4	1461 9							
						796 1	19790 3	Y						
						366 4	1605 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: F 8H RRCID -> 285709 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11254 - 17620														
10	40796 X	28586	-0-	-12210	-0-	631 1	25936 3	Y	1537	1542	0			420
11	39480 X	25483	-0-	-13997	-0-	328 4	1691 9		1484	1070	0			834
12	37262 X	25699	-0-	-11563	-0-	609 1	22928 3	Y	1654	1724	0			764
01	33976 X	24701	-0-	-9275	-0-	314 4	1632 9		1525	1248	0			1041
02	29348 X	22017	-0-	-7331	-0-	664 1	22889 3	Y	1401	1359	0			1083
03	28582 X	22730	-0-	-5852	-0-	327 4	1819 9		1508	1463	0			1128
						677 1	21973 3	Y						
						373 4	1678 9							
						673 1	19411 3	Y						
						392 4	1541 9							
						801 1	19902 3	Y						
						368 4	1659 9							
COOKE RANCH														
WELL #: C 4H RRCID -> 287641 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10798 - 15760														
10	108966 X	108966	-0-	-0-	-0-	5483 1	94865 3	N	5534	7156	0			2103
11	101460 X	90336	-0-	-11124	-0-	2531 4	6087 9		4448	4488	0			2063
12	104842 X	84096	-0-	-20746	-0-	5428 1	77773 3	Y	3879	4147	0	55	1	1740
01	73924 X	73924	-0-	-0-	-0-	2242 4	4893 9		3412	3829	0	129	1	1194
02	98078 X	64412	-0-	-33666	-0-	5474 1	72287 3	Y	3034	2876	0	115	1	1237
03	104842 X	63445	-0-	-41397	-0-	2068 4	4267 9		2777	3022	0	49	1	943
						5435 1	62966 3	Y						
						1770 4	3753 9							
						3544 1	56128 3	Y						
						1403 4	3337 9							
						2592 1	56603 3	Y						
						1195 4	3055 9							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
COOKE RANCH														
WELL #: C 6H RRCID -> 287643 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10836 - 16075														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	196943 X	110859	-0-	-86084	-0-	5584 1	96616 3	2577 4	N	5529	7370 0		2101	
11	190590 X	91087	-0-	-99503	-0-	5492 1	78678 3	2268 4	Y	4226	4367 0		1960	
12	196943 X	82947	-0-	-113996	-0-	5424 1	71637 3	2049 4	Y	3488	3831 0	52 1	1565	
01	71864 X	71864	-0-	-0-	-0-	5315 1	61582 3	1731 4	Y	2942	3362 0	116 1	1029	
02	125976 X	61294	-0-	-64682	-0-	3395 1	53762 3	1344 4	Y	2539	2434 0	99 1	1035	
03	110856 X	60257	-0-	-50599	-0-	2478 1	54111 3	1143 4	Y	2295	2510 0	41 1	779	
COOKE RANCH														
WELL #: C 5H RRCID -> 287644 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10995 - 15929														
10	180885 X	117040	-0-	-63845	-0-	5894 1	101978 3	2720 4	N	5862	7787 0		2227	
11	175050 X	94985	-0-	-80065	-0-	5719 1	81942 3	2362 4	Y	4511	4646 0		2092	
12	180885 X	87757	-0-	-93128	-0-	5730 1	75679 3	2165 4	Y	3803	4133 0	56 1	1706	
01	76485 X	76485	-0-	-0-	-0-	5650 1	65463 3	1841 4	Y	3210	3667 0	126 1	1123	
02	133835 X	64758	-0-	-69077	-0-	3581 1	56710 3	1418 4	Y	2772	2657 0	108 1	1130	
03	117025 X	64357	-0-	-52668	-0-	2642 1	57709 3	1219 4	Y	2534	2759 0	45 1	860	
SEA EAGLE FORD, LLC														
HUBERT STONE 01														
WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562														
10	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	153 1	1425 2	407 9	N	370	370 1		-0-	
11	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	267 1	1255 2	407 9	N	370	370 1		-0-	
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	131 1	1068 2		N	-0-			-0-	
01	1984 N	868	-0-	-1116	-0-	137 1	731 2		N	-0-			-0-	
02	1856 N	1335	-0-	-521	-0-	168 1	760 2	407 9	N	370	370 1		-0-	
*03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	248 1	824 2		N	-0-			-0-	
WASHBURN RANCH 02														
WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801														
10	5952 X	4139	-0-	-1813	-0-	434 1	3092 2	12 4	Y	546	453 1		184	
11	4890 X	3598	-0-	-1292	-0-	365 1	2669 2	38 4	Y	478	470 1		192	
12	5053 X	3814	-0-	-1239	-0-	434 1	2722 2	1 4	Y	597	627 1		162	
01	5053 X	3690	-0-	-1363	-0-	424 1	2714 2	552 9	Y	502	539 1		125	
02	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	406 1	3281 2	493 9	Y	448	448 1		125	
*03	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	434 1	6089 2	622 9	Y	565	645 1		45	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785														
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691														
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
10	5518 X	3996	-0-	-1522	-0-	434 1	2846 2	707 9	Y		643	528 1		217
11	4410 X	3283	-0-	-1127	-0-	349 1	2376 2	524 9	Y		476	502 1		191
12	4464 X	3271	-0-	-1193	-0-	434 1	2277 2	559 9	Y		508	561 1		138
01	4464 X	3360	-0-	-1104	-0-	424 1	2389 2	547 9	Y		497	511 1		124
02	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	406 1	3053 2	458 9	Y		416	424 1		116
*03	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	434 1	5439 2	593 9	Y		539	612 1		43
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729														
10	3689 X	2919	-0-	-770	-0-	434 1	2101 2	378 9	Y		344	286 1		116
11	3570 X	2476	-0-	-1094	-0-	365 1	1775 2	311 9	Y		283	285 1		114
12	3317 X	2704	-0-	-613	-0-	434 1	1905 2	364 9	Y		331	355 1		90
01	3317 X	2699	-0-	-618	-0-	422 1	1960 2	317 9	Y		288	306 1		72
02	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	406 1	2166 2	261 9	Y		237	243 1		66
*03	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	434 1	3817 2	359 9	Y		326	366 1		26
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031														
10	4495 X	3091	-0-	-1404	-0-	434 1	2257 2	394 9	Y		358	294 1		121
11	3480 X	2624	-0-	-856	-0-	366 1	1925 2	306 9	Y		278	287 1		112
12	3596 X	2572	-0-	-1024	-0-	406 1	1873 2	292 9	Y		265	305 1		72
01	3596 X	2518	-0-	-1078	-0-	427 1	1839 2	252 9	Y		229	244 1		57
02	2900 X	2426	-0-	-474	-0-	373 1	1924 2	129 9	Y		117	142 1		32
03	3100 X	1369	-0-	-1731	-0-	434 1	772 2	163 9	Y		148	168 1		12
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926														
10	3038 X	2017	-0-	-1021	-0-	434 1	1285 2	294 9	Y		267	217 1		90
11	2580 X	1813	-0-	-767	-0-	363 1	1200 2	233 9	Y		212	217 1		85
12	2325 X	1885	-0-	-440	-0-	434 1	1167 2	283 9	Y		257	272 1		70
01	2263 X	1752	-0-	-511	-0-	421 1	1093 2	238 9	Y		216	232 1		54
02	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	406 1	1374 2	196 9	Y		178	182 1		50
*03	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	434 1	2454 2	260 9	Y		236	267 1		19

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785															
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5301 X	5205	-0-	-96	-0-		434 1	13 4	4237 2	521 9	Y	474	377 1		160
11	5220 X	4776	-0-	-444	-0-		369 1	55 4	3851 2	501 9	Y	455	432 1		183
12	5394 X	4823	-0-	-571	-0-		434 1	2 4	3857 2	530 9	Y	482	534 1		131
01	5394 X	4669	-0-	-725	-0-		434 1	436 9	3799 2		Y	396	428 1		99
02	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-		406 1		4740 2		Y	339	344 1		94
*03	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-		373 9								
							434 1	485 9	8047 2		Y	441	500 1		35
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984															
10	9517 X	6498	-0-	-3019	-0-		434 1	23 4	5217 2	824 9	Y	749	631 1		253
11	7380 X	5946	-0-	-1434	-0-		373 1	68 4	4765 2	740 9	Y	673	655 1		271
12	7626 X	6070	-0-	-1556	-0-		434 1	2 4	4743 2	891 9	Y	810	861 1		220
01	7626 X	6100	-0-	-1526	-0-		434 1	826 9	4840 2		Y	751	784 1		187
02	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-		406 1		5861 2		Y	614	630 1		171
*03	11790 X	11790	-0-	-0-	-0-		675 9								
							434 1	960 9	10396 2		Y	873	975 1		69
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850															
10	5115 X	3913	-0-	-1202	-0-		434 1	13 4	3139 2	327 9	Y	297	245 1		100
11	4710 X	3497	-0-	-1213	-0-		366 1	40 4	2831 2	260 9	Y	236	241 1		95
12	4340 X	3685	-0-	-655	-0-		434 1	1 4	2902 2	348 9	Y	316	325 1		86
01	4340 X	3687	-0-	-653	-0-		434 1	328 9	2925 2		Y	298	310 1		74
02	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-		406 1		3523 2		Y	253	257 1		70
*03	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-		278 9								
							434 1	373 9	6189 2		Y	339	382 1		27
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417															
10	5983 X	4330	-0-	-1653	-0-		434 1	11 4	3367 2	518 9	Y	471	393 1		159
11	4740 X	3809	-0-	-931	-0-		368 1	42 4	2969 2	430 9	Y	391	393 1		157
12	4774 X	3901	-0-	-873	-0-		412 1	1 4	2991 2	497 9	Y	452	486 1		123
01	4774 X	4025	-0-	-749	-0-		432 1	466 9	3127 2		Y	424	441 1		106
02	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-		383 1		3775 2		Y	343	354 1		95
*03	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-		377 9								
							434 1	507 9	6531 2		Y	461	520 1		36

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785																
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360																
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
10	5425 X	3886	-0-	-1539	-0-		411 1	2977 2	11 4	487 9	Y	443	367 1			150
11	4740 X	3389	-0-	-1351	-0-		337 1	2595 2	37 4	420 9	Y	382	378 1			154
12	4712 X	3515	-0-	-1197	-0-		382 1	2668 2	1 4	464 9	Y	422	461 1			115
01	4712 X	3961	-0-	-751	-0-		434 1	3019 2	508 9		Y	462	462 1			115
02	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-		364 1	3581 2	396 9		Y	360	375 1			100
*03	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-		434 1	6453 2	587 9		Y	534	592 1			42
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884																
10	5053 X	4826	-0-	-227	-0-		434 1	3794 2	15 4	583 9	Y	530	440 1			179
11	5220 X	4301	-0-	-919	-0-		369 1	3422 2	49 4	461 9	Y	419	430 1			168
12	5394 X	4443	-0-	-951	-0-		434 1	3470 2	1 4	538 9	Y	489	524 1			133
01	5394 X	4336	-0-	-1058	-0-		434 1	3423 2	479 9		Y	435	459 1			109
02	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-		406 1	4265 2	426 9		Y	387	388 1			108
*03	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-		434 1	7342 2	546 9		Y	496	565 1			39
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849																
10	3937 X	3186	-0-	-751	-0-		420 1	2439 2	9 4	318 9	Y	289	250 1			98
11	3810 X	2894	-0-	-916	-0-		363 1	2228 2	32 4	271 9	Y	246	245 1			99
12	3503 X	3030	-0-	-473	-0-		434 1	2257 2	1 4	338 9	Y	307	323 1			83
01	3503 X	2984	-0-	-519	-0-		434 1	2264 2	286 9		Y	260	278 1			65
02	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-		406 1	2764 2	242 9		Y	220	224 1			61
*03	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-		434 1	4874 2	320 9		Y	291	329 1			23
WASHBURN RANCH WELL #: 02 RRCID -> 284391 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 11230 PERF. N/A																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
SIERRA RESOURCES, LLC 780233 MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600																
10	DLQ G-10	1475	-0-	1475	1475		21 1	1454 2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	1406	-0-	1406	2881		20 1	1386 2			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	1417	-0-	1417	4298		21 1	1396 2			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	1477	-0-	1477	5775		24 1	1453 2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	1431	-0-	1431	7206		12 1	1419 2			Y	-0-				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	7206						Y	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE		
SIERRA RESOURCES, LLC															
LARRY MILES															
WELL #: 1H RRCID -> 269445													CAPACITY		
COMPL. DATE 02/20/2013													TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	DLQ G-10	764	-0-	764	764	11	1	753	2	Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	7532	-0-	7532	8296	106	1	7426	2	Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	6908	-0-	6908	15204	102	1	6806	2	Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	5265	-0-	5265	20469	86	1	5179	2	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	4871	-0-	4871	25340	41	1	4830	2	Y	-0-			-0-	
03	0 X NO RPT		-0-	-0-	25340					Y NO RPT				-0-	
STS 1 EF													WELL #: 1H RRCID -> 284614	COMPL. DATE 12/12/2017	TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415
10	118482 X	90722	-0-	-27760	-0-	775	1	89885	2	N	-0-			13	
						62	4								
11	108270 X	83599	-0-	-24671	-0-	750	1	82791	2	N	-0-			13	
						58	4								
12	99913 X	82354	-0-	-17559	-0-	775	1	81517	2	N	-0-			13	
						62	4								
01	101277 X	77507	-0-	-23770	-0-	765	1	76682	2	N	-0-			13	
						60	4								
02	89407 X	71308	-0-	-18099	-0-	400	1	70908	2	N	-0-			13	
03	90737 X NO RPT		-0-	-90737	-0-					N NO RPT				13	
SR RYAN UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 285993	COMPL. DATE 07/04/2018	TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520
10	273823 X	197843	-0-	-75980	-0-	1808	1	196035	3	N	-0-			-0-	
11	248820 X	179852	-0-	-68968	-0-	1915	1	177937	3	N	-0-			-0-	
12	227695 X	174781	-0-	-52914	-0-	1599	1	173182	3	N	-0-			-0-	
01	221371 X	165485	-0-	-55886	-0-	1652	1	163833	3	N	-0-			-0-	
02	198128 X	146525	-0-	-51603	-0-	1407	1	145118	3	N	-0-			-0-	
03	197842 X NO RPT		-0-	-197842	-0-					N NO RPT				-0-	
LARRY MILES													WELL #: 2H RRCID -> 286152	COMPL. DATE 08/10/2018	TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530
10	DLQ G-10	107232	-0-	107232	107232	1510	1	105722	2	Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	97044	-0-	97044	204276	1369	1	95675	2	Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	92051	-0-	92051	296327	1367	1	90684	2	Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	86220	-0-	86220	382547	1413	1	84807	2	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	75734	-0-	75734	458281	645	1	75089	2	Y	-0-			-0-	
03	0 X NO RPT		-0-	-0-	458281					Y NO RPT				-0-	
SR SCHULZ UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 287476	COMPL. DATE 05/14/2019	TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881
10	342240 X	180592	-0-	-161648	-0-	5112	1	175480	2	N	-0-			-0-	
11	331200 X	163278	-0-	-167922	-0-	4757	1	158521	2	N	-0-			-0-	
12	342240 X	154266	-0-	-187974	-0-	4345	1	149921	2	N	-0-			-0-	
*01	222053 X	141002	-0-	-81051	-0-	4633	1	136369	2	N	-0-			-0-	
02	190211 X	123224	-0-	-66987	-0-	4738	1	118486	3	N	-0-			-0-	
03	180606 X NO RPT		-0-	-180606	-0-					N NO RPT				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915													
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888													
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	
10	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	82	1 2 4	6868 3	Y	-0-		-0-	
11	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	87	1 2 4	7107 3	Y	-0-		-0-	
12	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	82	1 2 4	6343 3	Y	-0-		-0-	
01	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	85	1 2 4	6101 3	Y	-0-		-0-	
*02	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	86	1 2 4	6170 3	Y	-0-		-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	4		Y	NO RPT		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906													
10	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	44	1	3362 2	N	-0-		-0-	
11	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	35	1	2583 2	N	-0-		-0-	
12	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	38	1	2680 2	N	-0-		-0-	
01	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	43	1	2787 2	N	-0-		-0-	
*02	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	28	1	1626 2	N	-0-		-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382													
10	620 N	3	-0-	-617	-0-	1	1	2 9	Y	2	2 1	1	
11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	209	1	52 3	Y	764	707 1	58	
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	179	4	840 9	Y	341	283 1	116	
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	75	1	54 4	Y	244	240 1	120	
02	1247 N	1	-0-	-1246	-0-	375	9	36 4	Y	-0-		120	
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	268	9		Y	NO RPT		120	
						1	4						
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323													
10	6975 X	4895	-0-	-2080	-0-	468	1	4427 2	Y	-0-		-0-	
11	8550 X	6334	-0-	-2216	-0-	402	1	5932 2	Y	-0-		-0-	
12	8835 X	3877	-0-	-4958	-0-	287	1	3590 2	Y	-0-		-0-	
01	8835 X	4345	-0-	-4490	-0-	374	1	3971 2	Y	-0-		-0-	
02	6119 X	4125	-0-	-1994	-0-	307	1	3818 2	Y	-0-		-0-	
03	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-				Y	NO RPT		-0-	
BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801													
10	118 X	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117 3	Y	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A													
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	18	1	174 2	Y	-0-		-0-	
11	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	93	1	1374 2	Y	-0-		-0-	
12	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	128	1	1599 2	Y	-0-		-0-	
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	103	1	1095 2	Y	-0-		-0-	
*02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	117	1	1456 2	Y	-0-		-0-	
03	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-				Y	NO RPT		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479														
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	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499														
10	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	87	1	6677 2	N	-0-			-0-	
11	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	83	1	6037 2	N	-0-			-0-	
12	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	78	1	5513 2	N	-0-			-0-	
01	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	78	1	5096 2	N	-0-			-0-	
*02	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	63	1	3659 2	N	-0-			-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953														
10	7471 X	6911	-0-	-560	-0-	82	1	6827 3	Y	-0-			-0-	
						2	4							
11	7200 X	7102	-0-	-98	-0-	85	1	7017 3	Y	-0-			-0-	
12	8339 X	6714	-0-	-1625	-0-	85	1	6627 3	Y	-0-			-0-	
						2	4							
01	8339 X	6648	-0-	-1691	-0-	90	1	6553 3	Y	-0-			-0-	
						5	4							
02	7801 X	5845	-0-	-1956	-0-	81	1	5759 3	Y	-0-			-0-	
						5	4							
03	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-				Y	NO RPT			-0-	
FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445														
10	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	67	1	5102 2	N	-0-			-0-	
11	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	66	1	4803 2	N	-0-			-0-	
12	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	72	1	5111 2	N	-0-			-0-	
01	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	78	1	5074 2	N	-0-			-0-	
*02	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	78	1	4531 2	N	-0-			-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155														
10	115 X	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114 2	N	-0-			-0-	
11	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-	
12	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-	
01	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-	
*02	44 X	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43 2	N	-0-			-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818														
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
10	1550 N	1076	-0-	-474	-0-	103	1	973	2	Y	-0-			-0-
11	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	123	1	1816	2	Y	-0-			-0-
12	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	134	1	1670	2	Y	-0-			-0-
01	1674 X	1526	-0-	-148	-0-	131	1	1395	2	Y	-0-			-0-
02	1566 X	1277	-0-	-289	-0-	95	1	1182	2	Y	-0-			-0-
03	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191														
10	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	19	1	1569	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
11	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	16	1	1352	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
12	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	16	1	1235	3	Y	-0-	1	1	-0-
01	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	18	1	1281	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*02	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	16	1	1144	3	Y	3	2	1	1
						1	4	3	9					
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755														
10	446 X	446	-0-	-0-	-0-	6	1	440	2	N	-0-			-0-
11	509 X	509	-0-	-0-	-0-	7	1	502	2	N	-0-			-0-
12	223 X	223	-0-	-0-	-0-	3	1	220	2	N	-0-			-0-
01	252 X	252	-0-	-0-	-0-	4	1	248	2	N	-0-			-0-
*02	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	37	1	2135	2	N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687														
10	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	36	1	2720	2	N	-0-			-0-
11	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	36	1	2617	2	N	-0-			-0-
12	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	35	1	2485	2	N	-0-			-0-
01	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	41	1	2696	2	N	-0-			-0-
*02	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	36	1	2119	2	N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061														
10	2046 X	1723	-0-	-323	-0-	20	1	1702	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	1800 X	1596	-0-	-204	-0-	19	1	1577	3	Y	-0-			-0-
12	2418 X	1513	-0-	-905	-0-	19	1	1493	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	2418 X	1274	-0-	-1144	-0-	17	1	1256	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
02	2262 X	1203	-0-	-1059	-0-	17	1	1182	3	Y	3	2	1	1
						1	4	3	9					
03	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT			1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201													
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
10	2635 X	2468	-0-	-167	-0-	29 1	2438 3	N	-0-				-0-
11	2550 X	2428	-0-	-122	-0-	1 4							
12	2635 X	2424	-0-	-211	-0-	29 1	2399 3	N	-0-				-0-
						31 1	2392 3	N	-0-				-0-
01	2635 X	2403	-0-	-232	-0-	1 4							
						33 1	2369 3	N	-0-				-0-
02	2349 X	1765	-0-	-584	-0-	1 4							
						24 1	1739 3	N	-0-				-0-
03	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-	2 4							-0-
								N	NO RPT				
FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551													
10	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	26 1	2013 2	N	-0-				-0-
11	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	25 1	1846 2	N	-0-				-0-
12	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	27 1	1929 2	N	-0-				-0-
01	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	27 1	1782 2	N	-0-				-0-
*02	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	29 1	1676 2	N	-0-				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901													
10	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	31 1	2411 2	N	-0-				1
11	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	31 1	2255 2	N	-0-				1
12	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	35 1	2452 2	N	-0-				1
01	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	36 1	2344 2	N	-0-				1
*02	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	38 1	2226 2	N	-0-				1
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1
BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377													
10	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	62 1	5218 3	Y	5	22 1			1
						2 4	6 9						
11	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	53 1	4331 3	Y	3	4 1			-0-
						3 9							
12	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	53 1	4063 3	Y	5	4 1			1
						1 4	6 9						
01	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	52 1	3770 3	Y	4	3 1			2
						3 4	4 9						
*02	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	50 1	3558 3	Y	4	5 1			1
						3 4	4 9						
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																		
BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446																		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-			46	1	3845	3	Y	39	33	1			7
								1	4	43	9							
11	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-			36	1	2938	3	Y	70	69	1			8
								77	9									
12	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-			33	1	2558	3	Y	64	61	1			11
								1	4	70	9							
01	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-			20	1	1481	3	Y	32	31	1			12
								2	4	35	9							
*02	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-			18	1	1292	3	Y	28	33	1			7
								1	4	31	9							
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					7

BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378																		
10	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-			14	1	1146	3	Y	110	101	1			20
								121	9									
11	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-			13	1	1082	3	Y	106	113	1			13
								117	9									
12	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-			16	1	1200	3	Y	138	128	1			23
								152	9									
01	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-			14	1	980	3	Y	126	102	1			47
								139	9									
*02	929 X	929	-0-	-0-	-0-			11	1	831	3	Y	78	106	1			19
								1	4	86	9							
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					19

FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901																		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	4 X	-0-	-0-	-0-	-0-			4	2			N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
*02	954 X	954	-0-	-0-	-0-			16	1	938	2	N	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421																		
10	13888 X	10810	-0-	-3078	-0-			139	1	10671	2	N	-0-					-0-
11	13200 X	8750	-0-	-4450	-0-			118	1	8632	2	N	-0-					-0-
12	13113 X	8600	-0-	-4513	-0-			120	1	8480	2	N	-0-					-0-
01	12524 X	7901	-0-	-4623	-0-			119	1	7782	2	N	-0-					-0-
02	11716 X	7439	-0-	-4277	-0-			125	1	7314	2	N	-0-					-0-
03	10819 X	NO RPT	-0-	-10819	-0-							N	NO RPT					-0-

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101																		
10	9982 X	8358	-0-	-1624	-0-			597	1	7715	3	Y	30	15	1			16
								13	4	33	9							
11	9660 X	6996	-0-	-2664	-0-			517	1	6421	3	Y	38	32	1			22
								16	4	42	9							
12	9982 X	7691	-0-	-2291	-0-			535	1	6987	3	Y	144	78	1			88
								11	4	158	9							
01	8308 X	7406	-0-	-902	-0-			499	1	6762	3	Y	123	132	1			79
								10	4	135	9							
02	7830 X	6790	-0-	-1040	-0-			292	1	6149	3	Y	155	210	1			24
								178	4	171	9							
03	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-							Y	NO RPT					24

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	10230 X	4670	-0-	-5560	-0-	334 6 4	1 4308 3	22 9	Y	20	10	1			11
11	9900 X	4345	-0-	-5555	-0-	319 9 4	1 3955 3	62 9	Y	56	34	1			33
12	7936 X	6008	-0-	-1928	-0-	409 9 4	1 5345 3	245 9	Y	223	120	1			136
01	6913 X	4848	-0-	-2065	-0-	324 7 4	1 4394 3	123 9	Y	112	176	1			72
02	6061 X	5160	-0-	-901	-0-	214 131 4	1 4522 3	293 9	Y	266	296	1			42
03	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-				Y	NO RPT					42
FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970															
10	10419 X	10419	-0-	-0-	-0-	134 1	10285 2		N	-0-					-0-
11	9776 X	9776	-0-	-0-	-0-	132 1	9644 2		N	-0-					-0-
12	9779 X	9779	-0-	-0-	-0-	136 1	9643 2		N	-0-					-0-
01	9366 X	9366	-0-	-0-	-0-	141 1	9225 2		N	-0-					-0-
*02	8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	143 1	8360 2		N	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062															
10	13958 X	13958	-0-	-0-	-0-	180 1	13778 2		N	-0-					-0-
11	14067 X	14067	-0-	-0-	-0-	190 1	13877 2		N	-0-					-0-
12	14586 X	14586	-0-	-0-	-0-	204 1	14382 2		N	-0-					-0-
01	13761 X	13761	-0-	-0-	-0-	208 1	13553 2		N	-0-					-0-
*02	10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	169 1	9879 2		N	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866															
10	1178 N	669	-0-	-509	-0-	64 1	605 2		Y	-0-					-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	22 1	329 2		Y	-0-					-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	5 1	67 2		Y	-0-					-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	43 2		Y	-0-					-0-
*02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	59 1	739 2		Y	-0-					-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT					-0-
ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663															
10	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	1757 17 4	1 5634 3	70 9	Y	64	31	1			40
11	5610 X	5028	-0-	-582	-0-	1258 14 4	1 3698 3	58 9	Y	53	23	1			70
12	5797 X	5717	-0-	-80	-0-	1561 15 4	1 4087 3	54 9	Y	49	23	1			96
01	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	1484 14 4	1 5073 3	99 9	Y	90	62	1			124
02	6989 X	5442	-0-	-1547	-0-	1260 13 4	1 4101 3	68 9	Y	62	111	1			75
03	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-				Y	NO RPT					75
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934															
10	3100 N	1815	-0-	-1285	2392	174 1	1641 2		Y	-0-					-0-
11	4409 X	2017	-0-	-2392	-0-	128 1	1889 2		Y	-0-					-0-
12	2480 X	2453	-0-	-27	-0-	182 1	2271 2		Y	-0-					-0-
01	2480 X	2350	-0-	-130	-0-	202 1	2148 2		Y	-0-					-0-
02	1943 X	1286	-0-	-657	-0-	96 1	1190 2		Y	-0-					-0-
03	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-				Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	33	34	1			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7	12	1			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	4	1			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	57	28	1			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	81	58	1			53
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					53
ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402																	
10	7874 X	6776	-0-	-1098	-0-	1590	1	5098	3	Y	66	29	1				41
						15	4	73	9								
11	7620 X	3872	-0-	-3748	-0-	973	1	2860	3	Y	25	24	1				42
						11	4	28	9								
12	7874 X	3438	-0-	-4436	-0-	937	1	2453	3	Y	35	14	1				63
						9	4	39	9								
01	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	1693	1	5791	3	Y	102	40	1				125
						16	4	112	9								
02	6351 X	5198	-0-	-1153	-0-	1205	1	3925	3	Y	50	112	1				63
						13	4	55	9								
03	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT						63
ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646																	
10	5270 X	4978	-0-	-292	-0-	314	1	4049	3	Y	554	617	1				305
						6	4	609	9								
11	5220 X	5036	-0-	-184	-0-	332	1	4123	3	Y	519	521	1				303
						10	4	571	9								
12	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	431	1	5632	3	Y	519	506	1				316
						9	4	571	9								
01	5394 X	4797	-0-	-597	-0-	309	1	4179	3	Y	275	415	1				176
						6	4	303	9								
*02	9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	383	1	8067	3	Y	319	445	1				50
						233	4	351	9								
03	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT						50
ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596																	
10	5053 X	3877	-0-	-1176	-0-	252	1	3257	3	Y	330	408	1				182
						5	4	363	9								
11	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	294	1	3655	3	Y	564	417	1				329
						9	4	620	9								
12	4991 X	4331	-0-	-660	-0-	277	1	3614	3	Y	395	483	1				241
						5	4	435	9								
01	4991 X	4443	-0-	-548	-0-	276	1	3746	3	Y	377	377	1				241
						6	4	415	9								
02	4669 X	3993	-0-	-676	-0-	164	1	3443	3	Y	261	461	1				41
						99	4	287	9								
03	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT						41
FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043																	
10	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	103	1	7911	2	N	-0-						-0-
11	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	93	1	6820	2	N	-0-						-0-
12	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	100	1	7089	2	N	-0-						-0-
01	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	113	1	7392	2	N	-0-						-0-
*02	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	119	1	6929	2	N	-0-						-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

05/14/2020
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1347

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915														
FASKEN STATE				WELL #:	7H	RRCID -> 271353				COMPL. DATE 06/04/2013				TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532					
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	* * CODE	EOM BALANCE
10	65 X	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	64	2	N		-0-				-0-
11	21 X	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		21	2			N		-0-				-0-
12	43 X	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	42	2	N		-0-				-0-
01	181 X	181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	178	2	N		-0-				-0-
*02	72 X	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	71	2	N		-0-				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
ARN EF					WELL #:	8H	RRCID -> 271393				COMPL. DATE 06/18/2013				TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248				
10	7006 X	3675	-0-	-3331	-0-	249	1	3211	3	Y	191	325	1						105
						5	4	210	9										
11	6630 X	6368	-0-	-262	-0-	446	1	5532	3	Y	343	248	1						200
						13	4	377	9										
12	6820 X	5848	-0-	-972	-0-	390	1	5095	3	Y	323	326	1						197
						8	4	355	9										
01	6820 X	4898	-0-	-1922	-0-	317	1	4294	3	Y	255	289	1						163
						6	4	281	9										
02	6380 X	4835	-0-	-1545	-0-	202	1	4261	3	Y	225	353	1						35
						124	4	248	9										
03	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT								35
DISCHER EF					WELL #:	2H	RRCID -> 271459				COMPL. DATE 10/11/2011				TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314				
10	129 X	129	-0-	-0-	-0-	53	1	5	3	Y	45	43	1						19
						21	4	50	9										
11	249 X	249	-0-	-0-	-0-	92	1	23	3	Y	50	65	1						4
						79	4	55	9										
12	155 X	155	-0-	-0-	-0-	79	1	57	4	Y	17	15	1						6
						19	9												
01	163 X	163	-0-	-0-	-0-	67	1	32	4	Y	58	35	1						29
						64	9												
*02	123 X	123	-0-	-0-	-0-	18	1	9	3	Y	35								64
						57	4	39	9										
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								64
ARN EF					WELL #:	4H	RRCID -> 271462				COMPL. DATE 07/01/2012				TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796				
10	4743 X	3933	-0-	-810	-0-	257	1	3321	3	Y	318	420	1						175
						5	4	350	9										
11	4560 X	3689	-0-	-871	-0-	265	1	3291	3	Y	114	223	1						66
						8	4	125	9										
12	4774 X	3542	-0-	-1232	-0-	242	1	3166	3	Y	117	112	1						71
						5	4	129	9										
01	4774 X	3231	-0-	-1543	-0-	200	1	2712	3	Y	286	174	1						183
						4	4	315	9										
02	4466 X	3578	-0-	-888	-0-	149	1	3129	3	Y	191	344	1						30
						90	4	210	9										
03	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT								30

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	651 N	639	-0-	-12	-0-	311	1	32	3	Y	155	135	1	66
						125	4	171	9					
11	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	842	1	1	2	Y	257	304	1	19
						207	3	723	4					
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	488	1	352	4	Y	77	70	1	26
						85	9							
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	571	1	278	4	Y	122	88	1	60
						134	9							
*02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	128	1	62	3	Y	36			96
						397	4	40	9					
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			96

ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798														
10	5301 X	4780	-0-	-521	-0-	301	1	3889	3	Y	531	498	1	292
						6	4	584	9					
11	5130 X	4446	-0-	-684	-0-	295	1	3667	3	Y	432	472	1	252
						9	4	475	9					
12	4805 X	4337	-0-	-468	-0-	274	1	3571	3	Y	443	425	1	270
						5	4	487	9					
01	4805 X	4440	-0-	-365	-0-	270	1	3666	3	Y	453	434	1	289
						6	4	498	9					
*02	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	190	1	4004	3	Y	386	615	1	60
						116	4	425	9					
03	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT			60

ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601														
10	6045 X	4577	-0-	-1468	-0-	299	1	3857	3	Y	377	384	1	207
						6	4	415	9					
11	5850 X	3779	-0-	-2071	-0-	265	1	3291	3	Y	195	288	1	114
						8	4	215	9					
12	6045 X	2248	-0-	-3797	-0-	153	1	1993	3	Y	90	149	1	55
						3	4	99	9					
01	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	438	1	5940	3	Y	358	184	1	229
						9	4	394	9					
*02	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	228	1	4793	3	Y	226	420	1	35
						138	4	249	9					
03	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT			35

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731														
10	9982 X	9129	-0-	-853	-0-	105	1	8786	3	Y	214	190	1	39
						3	4	235	9					
11	12346 X	12346	-0-	-0-	-0-	1504	1	10575	3	Y	242	210	1	71
						1	4	266	9					
12	10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	1523	1	8949	3	Y	262	323	1	10
						3	4	288	9					
01	9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	697	1	9058	3	Y	191	83	1	118
						7	4	210	9					
02	11948 X	9707	-0-	-2241	-0-	130	1	9330	3	Y	215	262	1	71
						10	4	237	9					
03	10757 X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT			71

FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155														
10	15937 X	15937	-0-	-0-	-0-	205	1	15732	2	N	-0-			-0-
11	15701 X	15701	-0-	-0-	-0-	212	1	15489	2	N	-0-			-0-
12	15603 X	15603	-0-	-0-	-0-	218	1	15385	2	N	-0-			-0-
01	15240 X	15240	-0-	-0-	-0-	230	1	15010	2	N	-0-			-0-
*02	14554 X	14554	-0-	-0-	-0-	245	1	14309	2	N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	18531 X	18531	-0-	-0-	-0-	239	1	18292	2	N	-0-			-0-
11	14026 X	14026	-0-	-0-	-0-	190	1	13836	2	N	-0-			-0-
12	13825 X	13825	-0-	-0-	-0-	193	1	13632	2	N	-0-			-0-
01	19976 X	19976	-0-	-0-	-0-	301	1	19675	2	N	-0-			-0-
*02	17848 X	17848	-0-	-0-	-0-	301	1	17547	2	N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600														
10	10602 X	9394	-0-	-1208	-0-	110	1	9167	3	Y	104	100	1	19
						3	4	114	9					
11	10260 X	5493	-0-	-4767	-0-	669	1	4700	3	Y	113	99	1	33
						124	9							
12	11842 X	9186	-0-	-2656	-0-	1300	1	7643	3	Y	217	242	1	8
						4	4	239	9					
01	11842 X	5202	-0-	-6640	-0-	363	1	4718	3	Y	106	49	1	65
						4	4	117	9					
02	11078 X	8322	-0-	-2756	-0-	114	1	8135	3	Y	59	105	1	19
						8	4	65	9					
03	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT			19
WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467														
10	11005 X	10157	-0-	-848	-0-	120	1	9999	3	Y	32	44	1	6
						3	4	35	9					
11	14034 X	14034	-0-	-0-	-0-	1722	1	12112	3	Y	181	134	1	53
						1	4	199	9					
12	10788 X	8693	-0-	-2095	-0-	1243	1	7309	3	Y	125	173	1	5
						3	4	138	9					
01	10788 X	10424	-0-	-364	-0-	735	1	9552	3	Y	118	50	1	73
						7	4	130	9					
02	13572 X	9238	-0-	-4334	-0-	125	1	8910	3	Y	176	191	1	58
						9	4	194	9					
03	10168 X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT			58
FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322														
10	44406 X	44406	-0-	-0-	-0-	572	1	43834	2	N	-0-			-0-
11	42206 X	42206	-0-	-0-	-0-	571	1	41635	2	N	-0-			-0-
12	44301 X	44301	-0-	-0-	-0-	618	1	43683	2	N	-0-			-0-
01	43065 X	43065	-0-	-0-	-0-	650	1	42415	2	N	-0-			-0-
*02	40195 X	40195	-0-	-0-	-0-	678	1	39517	2	N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589														
10	61739 X	61739	-0-	-0-	-0-	795	1	60944	2	N	-0-			-0-
11	58833 X	58833	-0-	-0-	-0-	795	1	58038	2	N	-0-			-0-
12	61221 X	61221	-0-	-0-	-0-	854	1	60367	2	N	-0-			-0-
01	59379 X	59379	-0-	-0-	-0-	896	1	58483	2	N	-0-			-0-
*02	54976 X	54976	-0-	-0-	-0-	927	1	54049	2	N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638														
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	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 10252 - 16888														
10	25372	X	25372	-0-	-0-	-0-	327	1	25045 2	N	-0-		-0-	
11	25777	X	25777	-0-	-0-	-0-	348	1	25429 2	N	-0-		-0-	
12	40514	X	40514	-0-	-0-	-0-	565	1	39949 2	N	-0-		-0-	
01	31601	X	31601	-0-	-0-	-0-	477	1	31124 2	N	-0-		-0-	
*02	22320	X	22320	-0-	-0-	-0-	376	1	21944 2	N	-0-		-0-	
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981														
10	6882	X	6609	-0-	-273	-0-	455	1	5869 3	Y	251	131 1	138	
							9	4	276 9					
11	6660	X	6656	-0-	-4	-0-	481	1	5972 3	Y	171	209 1	100	
							15	4	188 9					
12	6479	X	6015	-0-	-464	-0-	404	1	5276 3	Y	297	216 1	181	
							8	4	327 9					
01	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	401	1	5434 3	Y	288	285 1	184	
							8	4	317 9					
02	6438	X	6361	-0-	-77	-0-	268	1	5653 3	Y	251	396 1	39	
							164	4	276 9					
03	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-				Y	NO RPT		39	
FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655														
10	175	X	175	-0-	-0-	-0-	2	1	173 2	N	-0-		-0-	
11	352	X	352	-0-	-0-	-0-	5	1	347 2	N	-0-		-0-	
12	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	19	1	1364 2	N	-0-		-0-	
01	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	19	1	1237 2	N	-0-		-0-	
*02	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	21	1	1236 2	N	-0-		-0-	
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF. 13031 - 19000														
10	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	130	1	10868 3	Y	-0-		-0-	
							3	4						
11	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	172	1	14231 3	Y	-0-		-0-	
							1	4						
12	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	125	1	9734 3	Y	-0-		-0-	
							3	4						
01	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	162	1	11782 3	Y	-0-		-0-	
							9	4						
*02	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	171	1	12182 3	Y	-0-		-0-	
							12	4						
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728														
10	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	89	1	6835 2	N	-0-		-0-	
11	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	84	1	6108 2	N	-0-		-0-	
12	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	95	1	6687 2	N	-0-		-0-	
01	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	102	1	6662 2	N	-0-		-0-	
*02	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	112	1	6529 2	N	-0-		-0-	
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	46445 X	46445	-0-	-0-	-0-	598	1	45847	2	N	-0-		-0-
11	44077 X	44077	-0-	-0-	-0-	596	1	43481	2	N	-0-		-0-
12	45734 X	45734	-0-	-0-	-0-	638	1	45096	2	N	-0-		-0-
01	44335 X	44335	-0-	-0-	-0-	669	1	43666	2	N	-0-		-0-
*02	41218 X	41218	-0-	-0-	-0-	695	1	40523	2	N	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 10136 - 16251													
10	54750 X	54750	-0-	-0-	-0-	705	1	54045	2	N	-0-		-0-
11	51850 X	51850	-0-	-0-	-0-	701	1	51149	2	N	-0-		-0-
12	51628 X	51628	-0-	-0-	-0-	720	1	50908	2	N	-0-		-0-
01	53820 X	53820	-0-	-0-	-0-	812	1	53008	2	N	-0-		-0-
*02	49217 X	49217	-0-	-0-	-0-	830	1	48387	2	N	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 10150 - 17570													
10	19098 X	19098	-0-	-0-	-0-	246	1	18852	2	N	-0-		-0-
11	24846 X	24846	-0-	-0-	-0-	336	1	24510	2	N	-0-		-0-
12	26788 X	26788	-0-	-0-	-0-	374	1	26414	2	N	-0-		-0-
01	25237 X	25237	-0-	-0-	-0-	381	1	24856	2	N	-0-		-0-
*02	22819 X	22819	-0-	-0-	-0-	385	1	22434	2	N	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 10260 - 17510													
10	44368 X	44368	-0-	-0-	-0-	572	1	43796	2	N	-0-		-0-
11	102552 X	102552	-0-	-0-	-0-	1386	1	101166	2	N	-0-		-0-
12	165659 X	165659	-0-	-0-	-0-	2311	1	163348	2	N	-0-		-0-
01	111516 X	111516	-0-	-0-	-0-	1682	1	109834	2	N	-0-		-0-
*02	69641 X	69641	-0-	-0-	-0-	1174	1	68467	2	N	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 10230 - 17546													
10	33034 X	33034	-0-	-0-	-0-	426	1	32608	2	N	-0-		-0-
11	22395 X	22395	-0-	-0-	-0-	303	1	22092	2	N	-0-		-0-
12	34795 X	34795	-0-	-0-	-0-	485	1	34310	2	N	-0-		-0-
01	29626 X	29626	-0-	-0-	-0-	447	1	29179	2	N	-0-		-0-
*02	25184 X	25184	-0-	-0-	-0-	425	1	24759	2	N	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BRACKEN- JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF. 12929 - 18895													
10	18284 X	18284	-0-	-0-	-0-	216	1	18060	3	Y	2	2 1	-0-
						6	4		2				
11	15709 X	15709	-0-	-0-	-0-	187	1	15517	3	Y	3	3 1	-0-
						2	4		3				
12	15216 X	15216	-0-	-0-	-0-	193	1	15018	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
01	14253 X	14253	-0-	-0-	-0-	194	1	14049	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
*02	12157 X	12157	-0-	-0-	-0-	168	1	11977	3	Y	-0-		-0-
						12	4						
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	36404 X	36404	-0-	-0-	-0-	469	1	35935	2	N	-0-			-0-
11	35778 X	35778	-0-	-0-	-0-	616	1	35162	2	N	-0-			-0-
12	15947 X	15947	-0-	-0-	-0-	607	1	15340	2	N	-0-			-0-
01	11049 X	11049	-0-	-0-	-0-	325	1	10724	2	N	-0-			-0-
*02	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	282	1	7580	2	N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287														
10	57251 X	57251	-0-	-0-	-0-	738	1	56513	2	N	-0-			-0-
11	54218 X	54218	-0-	-0-	-0-	933	1	53285	2	N	-0-			-0-
12	59048 X	59048	-0-	-0-	-0-	2246	1	56802	2	N	-0-			-0-
01	57113 X	57113	-0-	-0-	-0-	1681	1	55432	2	N	-0-			-0-
*02	54267 X	54267	-0-	-0-	-0-	1946	1	52321	2	N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195														
10	66588 X	60086	-0-	-6502	-0-	774	1	59312	2	N	-0-			-0-
11	62850 X	56660	-0-	-6190	-0-	975	1	55685	2	N	-0-			-0-
12	63798 X	61187	-0-	-2611	-0-	2327	1	58860	2	N	-0-			-0-
01	63798 X	49249	-0-	-14549	-0-	1450	1	47799	2	N	-0-			-0-
02	58029 X	32673	-0-	-25356	-0-	1172	1	31501	2	N	-0-			-0-
03	61194 X	NO RPT	-0-	-61194	-0-					N	NO RPT			-0-
BRACKEN- JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF. 13357 - 19378														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRACKEN- JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF. 12970 - 19018														
10	24352 X	24352	-0-	-0-	-0-	288	1	24009	3	Y	44	40	1	8
						7	4	48	9					
11	22835 X	22835	-0-	-0-	-0-	272	1	22518	3	Y	39	42	1	5
						2	4	43	9					
12	22720 X	22720	-0-	-0-	-0-	288	1	22395	3	Y	27	27	1	5
						7	4	30	9					
01	21935 X	21935	-0-	-0-	-0-	297	1	21592	3	Y	26	21	1	10
						17	4	29	9					
*02	19522 X	19522	-0-	-0-	-0-	269	1	19208	3	Y	24	28	1	6
						19	4	26	9					
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462														
10	27939 X	27939	-0-	-0-	-0-	360	1	27579	2	N	-0-			-0-
11	26328 X	26328	-0-	-0-	-0-	356	1	25972	2	N	-0-			-0-
12	27070 X	27070	-0-	-0-	-0-	378	1	26692	2	N	-0-			-0-
01	26137 X	26137	-0-	-0-	-0-	394	1	25743	2	N	-0-			-0-
*02	24751 X	24751	-0-	-0-	-0-	417	1	24334	2	N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																		
FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 2767111 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	30731 X	30731	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	396	1	30335	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	27599 X	27599	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	373	1	27226	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	28267 X	28267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	394	1	27873	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	27182 X	27182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	410	1	26772	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	26062 X	26062	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	439	1	25623	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570																		
10	51956 X	51956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	669	1	51287	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	48264 X	48264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	652	1	47612	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	49286 X	49286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	688	1	48598	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	47444 X	47444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	716	1	46728	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	42877 X	42877	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	723	1	42154	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828																		
10	17375 X	17375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	17151	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	26317 X	26317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	356	1	25961	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	26878 X	26878	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	375	1	26503	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	25716 X	25716	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	388	1	25328	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	23704 X	23704	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	400	1	23304	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848																		
10	28054 X	28054	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	361	1	27693	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	27045 X	27045	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	366	1	26679	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	29769 X	29769	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	415	1	29354	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	26959 X	26959	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	407	1	26552	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	23056 X	23056	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	389	1	22667	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865																		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	16760 X	16760	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	16507	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	30120 X	30120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	508	1	29612	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730																		
10	35 X	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7 X	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	21517 X	21517	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	325	1	21192	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	33761 X	33761	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	569	1	33192	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900																		
10	41218 X	41218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	531	1	40687	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	39080 X	39080	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	528	1	38552	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	40175 X	40175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	561	1	39614	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	38887 X	38887	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	587	1	38300	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	34307 X	34307	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	578	1	33729	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	18822 X	18822	-0-	-0-	-0-	243	1	18579	2	N	-0-			-0-
11	17886 X	17886	-0-	-0-	-0-	242	1	17644	2	N	-0-			-0-
12	18414 X	18414	-0-	-0-	-0-	257	1	18157	2	N	-0-			-0-
01	17987 X	17987	-0-	-0-	-0-	271	1	17716	2	N	-0-			-0-
*02	16773 X	16773	-0-	-0-	-0-	283	1	16490	2	N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663														
10	34409 X	34409	-0-	-0-	-0-	443	1	33966	2	N	-0-			-0-
11	33224 X	33224	-0-	-0-	-0-	449	1	32775	2	N	-0-			-0-
12	34554 X	34554	-0-	-0-	-0-	482	1	34072	2	N	-0-			-0-
01	32994 X	32994	-0-	-0-	-0-	498	1	32496	2	N	-0-			-0-
*02	31991 X	31991	-0-	-0-	-0-	539	1	31452	2	N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827														
10	23055 X	23055	-0-	-0-	-0-	297	1	22758	2	N	-0-			-0-
11	21862 X	21862	-0-	-0-	-0-	296	1	21566	2	N	-0-			-0-
12	19562 X	19562	-0-	-0-	-0-	273	1	19289	2	N	-0-			-0-
01	20895 X	20895	-0-	-0-	-0-	315	1	20580	2	N	-0-			-0-
*02	19971 X	19971	-0-	-0-	-0-	337	1	19634	2	N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500														
10	26668 X	26668	-0-	-0-	-0-	344	1	26324	2	N	-0-			-0-
11	24391 X	24391	-0-	-0-	-0-	330	1	24061	2	N	-0-			-0-
12	26434 X	26434	-0-	-0-	-0-	369	1	26065	2	N	-0-			-0-
01	25387 X	25387	-0-	-0-	-0-	383	1	25004	2	N	-0-			-0-
*02	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	88	1	5124	2	N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494														
10	40434 X	40434	-0-	-0-	-0-	521	1	39913	2	N	-0-			-0-
11	526 X	526	-0-	-0-	-0-	7	1	519	2	N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	21219 X	21219	-0-	-0-	-0-	320	1	20899	2	N	-0-			-0-
*02	22924 X	22924	-0-	-0-	-0-	386	1	22538	2	N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676														
10	84136 X	84136	-0-	-0-	-0-	1084	1	83052	2	N	-0-			-0-
11	78371 X	78371	-0-	-0-	-0-	1059	1	77312	2	N	-0-			-0-
12	80261 X	80261	-0-	-0-	-0-	1120	1	79141	2	N	-0-			-0-
01	77400 X	77400	-0-	-0-	-0-	1168	1	76232	2	N	-0-			-0-
*02	70591 X	70591	-0-	-0-	-0-	1190	1	69401	2	N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651														
10	52385 X	52385	-0-	-0-	-0-	675	1	51710	2	N	-0-			-0-
11	48641 X	48641	-0-	-0-	-0-	658	1	47983	2	N	-0-			-0-
12	49777 X	49777	-0-	-0-	-0-	695	1	49082	2	N	-0-			-0-
01	48077 X	48077	-0-	-0-	-0-	725	1	47352	2	N	-0-			-0-
*02	44071 X	44071	-0-	-0-	-0-	743	1	43328	2	N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764														
10	51055 X	51055	-0-	-0-	-0-	658	1	50397	2	N	-0-			-0-
11	44414 X	44414	-0-	-0-	-0-	600	1	43814	2	N	-0-			-0-
12	39767 X	39767	-0-	-0-	-0-	555	1	39212	2	N	-0-			-0-
01	33800 X	33800	-0-	-0-	-0-	510	1	33290	2	N	-0-			-0-
*02	27638 X	27638	-0-	-0-	-0-	466	1	27172	2	N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRACKEN - JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323														
10	DLQ G-10	27336	-0-	27336	27336	323	1	26975	3	Y	27	24	1	5
						8	4	30	9					
11	DLQ G-10	23678	-0-	23678	51014	283	1	23378	3	Y	14	17	1	2
						2	4	15	9					
12	DLQ G-10	22989	-0-	22989	74003	292	1	22676	3	Y	13	13	1	2
						7	4	14	9					
01	95600 X	21597	-0-	-74003	-0-	294	1	21275	3	Y	11	9	1	4
						16	4	12	9					
*02	18916 X	18916	-0-	-0-	-0-	260	1	18619	3	Y	16	16	1	4
						19	4	18	9					
03	21297 X	NO RPT	-0-	-21297	-0-					Y	NO RPT			4
BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348														
10	DLQ G-10	4869	-0-	4869	4869	57	1	4803	3	Y	6	5	1	1
						2	4	7	9					
11	DLQ G-10	4075	-0-	4075	8944	49	1	4024	3	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
12	DLQ G-10	4775	-0-	4775	13719	61	1	4713	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	18149 X	4430	-0-	-13719	-0-	61	1	4366	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*02	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	60	1	4290	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
03	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757														
10	DLQ G-10	1342	-0-	1342	1342	16	1	1326	3	Y	-0-			-0-
						14	1	1142	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1156	-0-	1156	2498	14	1	1047	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1061	-0-	1061	3559	14	1	1047	3	Y	-0-			-0-
01	4942 X	1383	-0-	-3559	-0-	19	1	1363	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*02	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	15	1	1080	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
03	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12612 - 19187														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
10	DLQ G-10	20049	-0-	20049	20049	236	1	19775	3	Y	28	26	1	5
11	DLQ G-10	19318	-0-	19318	39367	7	4	31	9					
12	DLQ G-10	19467	-0-	19467	58834	230	1	19055	3	Y	28	30	1	3
01	77746 X	18912	-0-	-58834	-0-	2	4	31	9					
*02	17138 X	17138	-0-	-0-	-0-	247	1	19186	3	Y	25	24	1	4
03	18848 X	NO RPT	-0-	-18848	-0-	6	4	28	9					
						257	1	18621	3	Y	18	15	1	7
						14	4	20	9					
						236	1	16885	3	Y	-0-	7	1	-0-
						17	4							
										Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602														
10	60335 X	60335	-0-	-0-	-0-	777	1	59558	2	N	-0-			-0-
11	56350 X	56350	-0-	-0-	-0-	762	1	55588	2	N	-0-			-0-
12	57526 X	57526	-0-	-0-	-0-	803	1	56723	2	N	-0-			-0-
01	55560 X	55560	-0-	-0-	-0-	838	1	54722	2	N	-0-			-0-
*02	50528 X	50528	-0-	-0-	-0-	852	1	49676	2	N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070														
10	37105 X	37105	-0-	-0-	-0-	478	1	36627	2	N	-0-			-0-
11	35081 X	35081	-0-	-0-	-0-	474	1	34607	2	N	-0-			-0-
12	36326 X	36326	-0-	-0-	-0-	507	1	35819	2	N	-0-			-0-
01	35252 X	35252	-0-	-0-	-0-	532	1	34720	2	N	-0-			-0-
*02	32800 X	32800	-0-	-0-	-0-	553	1	32247	2	N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550														
10	26269 X	26269	-0-	-0-	-0-	338	1	25931	2	N	-0-			-0-
11	24470 X	24470	-0-	-0-	-0-	331	1	24139	2	N	-0-			-0-
12	24887 X	24887	-0-	-0-	-0-	347	1	24540	2	N	-0-			-0-
01	24319 X	24319	-0-	-0-	-0-	367	1	23952	2	N	-0-			-0-
*02	21960 X	21960	-0-	-0-	-0-	370	1	21590	2	N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601														
10	73471 X	73471	-0-	-0-	-0-	947	1	72524	2	N	-0-			-0-
11	67589 X	67589	-0-	-0-	-0-	914	1	66675	2	N	-0-			-0-
12	68451 X	68451	-0-	-0-	-0-	955	1	67496	2	N	-0-			-0-
01	65675 X	65675	-0-	-0-	-0-	991	1	64684	2	N	-0-			-0-
*02	59749 X	59749	-0-	-0-	-0-	1007	1	58742	2	N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011														
10	44832 X	44832	-0-	-0-	-0-	578	1	44254	2	N	-0-			-0-
11	42786 X	42786	-0-	-0-	-0-	578	1	42208	2	N	-0-			-0-
12	43408 X	43408	-0-	-0-	-0-	606	1	42802	2	N	-0-			-0-
01	41598 X	41598	-0-	-0-	-0-	628	1	40970	2	N	-0-			-0-
*02	36988 X	36988	-0-	-0-	-0-	624	1	36364	2	N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD
														EOM
														BALANCE
10	47941 X	47941	-0-	-0-	-0-	618	1	47323	2	N	-0-	-0-		-0-
11	47403 X	47403	-0-	-0-	-0-	641	1	46762	2	N	-0-	-0-		-0-
12	48364 X	48364	-0-	-0-	-0-	675	1	47689	2	N	-0-	-0-		-0-
01	43445 X	43445	-0-	-0-	-0-	655	1	42790	2	N	-0-	-0-		-0-
*02	42808 X	42808	-0-	-0-	-0-	722	1	42086	2	N	-0-	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080														
10	67825 X	67825	-0-	-0-	-0-	874	1	66951	2	N	-0-	-0-		-0-
11	63123 X	63123	-0-	-0-	-0-	853	1	62270	2	N	-0-	-0-		-0-
12	64510 X	64510	-0-	-0-	-0-	900	1	63610	2	N	-0-	-0-		-0-
01	61425 X	61425	-0-	-0-	-0-	927	1	60498	2	N	-0-	-0-		-0-
*02	56607 X	56607	-0-	-0-	-0-	954	1	55653	2	N	-0-	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577														
10	28682 X	28682	-0-	-0-	-0-	370	1	28312	2	N	-0-	-0-		-0-
11	26721 X	26721	-0-	-0-	-0-	361	1	26360	2	N	-0-	-0-		-0-
12	27281 X	27281	-0-	-0-	-0-	381	1	26900	2	N	-0-	-0-		-0-
01	26477 X	26477	-0-	-0-	-0-	399	1	26078	2	N	-0-	-0-		-0-
*02	24422 X	24422	-0-	-0-	-0-	412	1	24010	2	N	-0-	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504														
10	45421 X	45421	-0-	-0-	-0-	585	1	44836	2	N	-0-	-0-		-0-
11	41805 X	41805	-0-	-0-	-0-	565	1	41240	2	N	-0-	-0-		-0-
12	43283 X	43283	-0-	-0-	-0-	604	1	42679	2	N	-0-	-0-		-0-
01	41633 X	41633	-0-	-0-	-0-	628	1	41005	2	N	-0-	-0-		-0-
*02	39784 X	39784	-0-	-0-	-0-	671	1	39113	2	N	-0-	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943														
10	61987 X	61987	-0-	-0-	-0-	799	1	61188	2	N	-0-	-0-		-0-
11	58741 X	58741	-0-	-0-	-0-	794	1	57947	2	N	-0-	-0-		-0-
12	60831 X	60831	-0-	-0-	-0-	849	1	59982	2	N	-0-	-0-		-0-
01	49663 X	49663	-0-	-0-	-0-	749	1	48914	2	N	-0-	-0-		-0-
*02	55997 X	55997	-0-	-0-	-0-	944	1	55053	2	N	-0-	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866														
10	63644 X	63644	-0-	-0-	-0-	820	1	62824	2	N	-0-	-0-		-0-
11	58982 X	58982	-0-	-0-	-0-	797	1	58185	2	N	-0-	-0-		-0-
12	61275 X	61275	-0-	-0-	-0-	855	1	60420	2	N	-0-	-0-		-0-
01	57367 X	57367	-0-	-0-	-0-	865	1	56502	2	N	-0-	-0-		-0-
*02	53185 X	53185	-0-	-0-	-0-	897	1	52288	2	N	-0-	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747														
10	59849 X	59849	-0-	-0-	-0-	771	1	59078	2	N	-0-	-0-		-0-
11	56306 X	56306	-0-	-0-	-0-	761	1	55545	2	N	-0-	-0-		-0-
12	56458 X	56458	-0-	-0-	-0-	788	1	55670	2	N	-0-	-0-		-0-
01	51719 X	51719	-0-	-0-	-0-	780	1	50939	2	N	-0-	-0-		-0-
*02	49675 X	49675	-0-	-0-	-0-	837	1	48838	2	N	-0-	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	69415 X	69415	-0-	-0-	-0-	894	1	68521	2	N	-0-			-0-
11	63467 X	63467	-0-	-0-	-0-	858	1	62609	2	N	-0-			-0-
12	63778 X	63778	-0-	-0-	-0-	890	1	62888	2	N	-0-			-0-
01	60428 X	60428	-0-	-0-	-0-	912	1	59516	2	N	-0-			-0-
*02	55555 X	55555	-0-	-0-	-0-	937	1	54618	2	N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760														
10	53014 X	53014	-0-	-0-	-0-	683	1	52331	2	N	-0-			-0-
11	40286 X	40286	-0-	-0-	-0-	545	1	39741	2	N	-0-			-0-
12	51988 X	51988	-0-	-0-	-0-	725	1	51263	2	N	-0-			-0-
01	45409 X	45409	-0-	-0-	-0-	685	1	44724	2	N	-0-			-0-
*02	42462 X	42462	-0-	-0-	-0-	716	1	41746	2	N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518														
10	84698 X	84698	-0-	-0-	-0-	1091	1	83607	2	N	-0-			-0-
11	77707 X	77707	-0-	-0-	-0-	1050	1	76657	2	N	-0-			-0-
12	78633 X	78633	-0-	-0-	-0-	1097	1	77536	2	N	-0-			-0-
01	75131 X	75131	-0-	-0-	-0-	1133	1	73998	2	N	-0-			-0-
*02	68385 X	68385	-0-	-0-	-0-	1153	1	67232	2	N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490														
10	63507 X	63507	-0-	-0-	-0-	818	1	62689	2	N	-0-			-0-
11	58970 X	58970	-0-	-0-	-0-	797	1	58173	2	N	-0-			-0-
12	60150 X	60150	-0-	-0-	-0-	839	1	59311	2	N	-0-			-0-
01	57166 X	57166	-0-	-0-	-0-	862	1	56304	2	N	-0-			-0-
*02	52669 X	52669	-0-	-0-	-0-	888	1	51781	2	N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRACKEN JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975														
10	DLQ G-10	25146	-0-	25146	25146	296	1	24791	3	Y	46	41	1	8
						8	4	51	9					
11	DLQ G-10	23205	-0-	23205	48351	277	1	22886	3	Y	36	40	1	4
						2	4	40	9					
12	DLQ G-10	22914	-0-	22914	71265	291	1	22602	3	Y	13	15	1	2
						7	4	14	9					
01	93167 X	21902	-0-	-71265	-0-	297	1	21574	3	Y	13	10	1	5
						17	4	14	9					
*02	19513 X	19513	-0-	-0-	-0-	269	1	19212	3	Y	12	14	1	3
						19	4	13	9					
03	22010 X	NO RPT	-0-	-22010	-0-					Y	NO RPT			3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130														
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	
10	DLQ G-10	27164	-0-	27164	27164	321 9 4	1 26834	3	Y	-0-	2 1		-0-	
11	DLQ G-10	25077	-0-	25077	52241	299 2 4	1 24764	3	Y	11	10 1		1	
12	DLQ G-10	24977	-0-	24977	77218	317 8 4	1 24627	3	Y	23	20 1		4	
01	101268 X	24050	-0-	-77218	-0-	327 18 4	1 23697	3	Y	7	8 1		3	
*02	21642 X	21642	-0-	-0-	-0-	298 22 4	1 21319	3	Y	3	5 1		1	
03	24118 X	NO RPT	-0-	-24118	-0-				Y	NO RPT			1	
NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391														
10	70618 X	53275	-0-	-17343	-0-	94 1	1 53181	2	N	-0-			-0-	
11	64380 X	48897	-0-	-15483	-0-	67 1	1 48830	2	N	-0-			-0-	
12	63395 X	53828	-0-	-9567	-0-	77 1	1 53751	2	N	-0-			-0-	
01	58094 X	48863	-0-	-9231	-0-	47 1	1 48816	2	N	-0-			-0-	
02	53360 X	43716	-0-	-9644	-0-	35 1	1 43681	2	N	-0-			-0-	
03	53816 X	NO RPT	-0-	-53816	-0-				N	NO RPT			-0-	
FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327														
10	86389 X	86389	-0-	-0-	-0-	1113 1	1 85276	2	N	-0-			-0-	
11	96750 X	78766	-0-	-17984	-0-	1065 1	1 77701	2	N	-0-			-0-	
12	99975 X	79263	-0-	-20712	-0-	1106 1	1 78157	2	N	-0-			-0-	
01	99975 X	74810	-0-	-25165	-0-	1129 1	1 73681	2	N	-0-			-0-	
02	87203 X	67882	-0-	-19321	-0-	1144 1	1 66738	2	N	-0-			-0-	
03	86397 X	NO RPT	-0-	-86397	-0-				N	NO RPT			-0-	
FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261														
10	57071 X	45162	-0-	-11909	-0-	582 1	1 44580	2	N	-0-			-0-	
11	53640 X	41962	-0-	-11678	-0-	567 1	1 41395	2	N	-0-			-0-	
12	52111 X	43026	-0-	-9085	-0-	600 1	1 42426	2	N	-0-			-0-	
01	51243 X	41312	-0-	-9931	-0-	623 1	1 40689	2	N	-0-			-0-	
02	44457 X	37686	-0-	-6771	-0-	635 1	1 37051	2	N	-0-			-0-	
03	45167 X	NO RPT	-0-	-45167	-0-				N	NO RPT			-0-	
FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286														
10	52018 X	43326	-0-	-8692	-0-	558 1	1 42768	2	N	-0-			-0-	
11	47910 X	40903	-0-	-7007	-0-	553 1	1 40350	2	N	-0-			-0-	
12	47771 X	41955	-0-	-5816	-0-	585 1	1 41370	2	N	-0-			-0-	
01	47771 X	40320	-0-	-7451	-0-	608 1	1 39712	2	N	-0-			-0-	
02	41963 X	36931	-0-	-5032	-0-	623 1	1 36308	2	N	-0-			-0-	
03	43338 X	NO RPT	-0-	-43338	-0-				N	NO RPT			-0-	
NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600														
10	53940 X	38838	-0-	-15102	-0-	69 1	1 38769	2	N	-0-			-0-	
11	48810 X	40451	-0-	-8359	-0-	56 1	1 40395	2	N	-0-			-0-	
12	47771 X	38672	-0-	-9099	-0-	55 1	1 38617	2	N	-0-			-0-	
01	43865 X	35085	-0-	-8780	-0-	34 1	1 35051	2	N	-0-			-0-	
02	40281 X	31913	-0-	-8368	-0-	26 1	1 31887	2	N	-0-			-0-	
03	41788 X	NO RPT	-0-	-41788	-0-				N	NO RPT			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10252 - 17835														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	71889 X	67113	-0-	-4776	-0-	865	1	66248	2	N	-0-			-0-
11	77700 X	60809	-0-	-16891	-0-	822	1	59987	2	N	-0-			-0-
12	80290 X	60215	-0-	-20075	-0-	840	1	59375	2	N	-0-			-0-
01	80290 X	56684	-0-	-23606	-0-	855	1	55829	2	N	-0-			-0-
02	67309 X	51699	-0-	-15610	-0-	872	1	50827	2	N	-0-			-0-
03	67115 X	NO RPT	-0-	-67115	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618														
10	101432 X	84384	-0-	-17048	-0-	1087	1	83297	2	N	-0-			-0-
11	93870 X	73502	-0-	-20368	-0-	994	1	72508	2	N	-0-			-0-
12	92566 X	73227	-0-	-19339	-0-	1022	1	72205	2	N	-0-			-0-
01	90830 X	72463	-0-	-18367	-0-	1093	1	71370	2	N	-0-			-0-
02	83230 X	65473	-0-	-17757	-0-	1104	1	64369	2	N	-0-			-0-
03	84382 X	NO RPT	-0-	-84382	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493														
10	99572 X	77582	-0-	-21990	-0-	1000	1	76582	2	N	-0-			-0-
11	92190 X	70934	-0-	-21256	-0-	959	1	69975	2	N	-0-			-0-
12	89156 X	61588	-0-	-27568	-0-	859	1	60729	2	N	-0-			-0-
01	87637 X	72906	-0-	-14731	-0-	1100	1	71806	2	N	-0-			-0-
02	78561 X	62131	-0-	-16430	-0-	1047	1	61084	2	N	-0-			-0-
03	77593 X	NO RPT	-0-	-77593	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809														
10	102424 X	74972	-0-	-27452	-0-	966	1	74006	2	N	-0-			-0-
11	94200 X	47517	-0-	-46683	-0-	642	1	46875	2	N	-0-			-0-
12	90644 X	76597	-0-	-14047	-0-	1069	1	75528	2	N	-0-			-0-
01	90427 X	74330	-0-	-16097	-0-	1121	1	73209	2	N	-0-			-0-
02	81838 X	66776	-0-	-15062	-0-	1126	1	65650	2	N	-0-			-0-
03	76601 X	NO RPT	-0-	-76601	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504														
10	103261 X	84565	-0-	-18696	-0-	1090	1	83475	2	N	-0-			-0-
11	95280 X	76230	-0-	-19050	-0-	1031	1	75199	2	N	-0-			-0-
12	93248 X	74020	-0-	-19228	-0-	1033	1	72987	2	N	-0-			-0-
01	91264 X	73090	-0-	-18174	-0-	1103	1	71987	2	N	-0-			-0-
02	83607 X	65809	-0-	-17798	-0-	1109	1	64700	2	N	-0-			-0-
03	84568 X	NO RPT	-0-	-84568	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715														
10	104966 X	91907	-0-	-13059	-0-	1184	1	90723	2	N	-0-			-0-
11	97500 X	96851	-0-	-649	-0-	1309	1	95542	2	N	-0-			-0-
12	96441 X	81511	-0-	-14930	-0-	1137	1	80374	2	N	-0-			-0-
01	95852 X	73769	-0-	-22083	-0-	1113	1	72656	2	N	-0-			-0-
02	93612 X	64812	-0-	-28800	-0-	1093	1	63719	2	N	-0-			-0-
03	100068 X	NO RPT	-0-	-100068	-0-					N	NO RPT			-0-
NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747														
10	81716 X	58477	-0-	-23239	-0-	103	1	58374	2	N	-0-			-0-
11	73410 X	53367	-0-	-20043	-0-	73	1	53294	2	N	-0-			-0-
12	71083 X	52729	-0-	-18354	-0-	75	1	52654	2	N	-0-			-0-
01	64666 X	54190	-0-	-10476	-0-	53	1	54137	2	N	-0-			-0-
02	58609 X	51149	-0-	-7460	-0-	41	1	51108	2	N	-0-			-0-
03	58466 X	NO RPT	-0-	-58466	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	111600 X	81857	-0-	-29743	-0-	145	1	81712	2	N	-0-			-0-
11	100560 X	74796	-0-	-25764	-0-	103	1	74693	2	N	-0-			-0-
12	97247 X	73381	-0-	-23866	-0-	105	1	73276	2	N	-0-			-0-
01	89094 X	76271	-0-	-12823	-0-	74	1	76197	2	N	-0-			-0-
02	81200 X	75856	-0-	-5344	-0-	61	1	75795	2	N	-0-			-0-
03	81871 X	NO RPT	-0-	-81871	-0-					N	NO RPT			-0-
BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894														
10	DLQ G-10	95793	-0-	95793	95793	1130	1	94477	3	Y	142	129	1	26
						30	4	156	9					
11	DLQ G-10	86372	-0-	86372	182165	1029	1	85196	3	Y	126	137	1	15
						8	4	139	9					
12	DLQ G-10	83291	-0-	83291	265456	1055	1	82055	3	Y	140	131	1	24
						27	4	154	9					
01	343003 X	77547	-0-	-265456	-0-	1051	1	76296	3	Y	128	104	1	48
						59	4	141	9					
*02	68090 X	68090	-0-	-0-	-0-	936	1	66930	3	Y	143	156	1	35
						67	4	157	9					
03	75454 X	NO RPT	-0-	-75454	-0-					Y	NO RPT			35
BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655														
10	DLQ G-10	129368	-0-	129368	129368	1521	1	127180	3	Y	569	518	1	104
						41	4	626	9					
11	DLQ G-10	118180	-0-	118180	247548	1404	1	116223	3	Y	493	538	1	59
						11	4	542	9					
12	DLQ G-10	114131	-0-	114131	361679	1441	1	112082	3	Y	519	490	1	88
						37	4	571	9					
01	469360 X	107681	-0-	-361679	-0-	1455	1	105651	3	Y	448	368	1	168
						82	4	493	9					
*02	95586 X	95586	-0-	-0-	-0-	1309	1	93662	3	Y	473	524	1	117
						95	4	520	9					
03	104563 X	NO RPT	-0-	-104563	-0-					Y	NO RPT			117
FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662														
10	131688 X	94726	-0-	-36962	-0-	1220	1	93506	2	N	-0-			-0-
11	118860 X	85580	-0-	-33280	-0-	1157	1	84423	2	N	-0-			-0-
12	113522 X	84141	-0-	-29381	-0-	1174	1	82967	2	N	-0-			-0-
01	109926 X	80679	-0-	-29247	-0-	1217	1	79462	2	N	-0-			-0-
02	96483 X	68823	-0-	-27660	-0-	1160	1	67663	2	N	-0-			-0-
03	94736 X	NO RPT	-0-	-94736	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541														
10	101463 X	73005	-0-	-28458	-0-	941	1	72064	2	N	-0-			-0-
11	89490 X	65610	-0-	-23880	-0-	887	1	64723	2	N	-0-			-0-
12	87544 X	63837	-0-	-23707	-0-	891	1	62946	2	N	-0-			-0-
01	87544 X	61707	-0-	-25837	-0-	931	1	60776	2	N	-0-			-0-
02	74762 X	53597	-0-	-21165	-0-	904	1	52693	2	N	-0-			-0-
03	73005 X	NO RPT	-0-	-73005	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181														
10	138601 X	106815	-0-	-31786	-0-	1376	1	105439	2	N	-0-			-0-
11	126720 X	98464	-0-	-28256	-0-	1331	1	97133	2	N	-0-			-0-
12	121520 X	98238	-0-	-23282	-0-	1371	1	96867	2	N	-0-			-0-
01	118978 X	95512	-0-	-23466	-0-	1441	1	94071	2	N	-0-			-0-
02	106285 X	86030	-0-	-20255	-0-	1450	1	84580	2	N	-0-			-0-
03	106826 X	NO RPT	-0-	-106826	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	118916 X	95837	-0-	-23079	-0-	1235	1	94602	2	N	-0-			-0-
11	109530 X	88451	-0-	-21079	-0-	1196	1	87255	2	N	-0-			-0-
12	107291 X	88740	-0-	-18551	-0-	1238	1	87502	2	N	-0-			-0-
01	105214 X	86277	-0-	-18937	-0-	1302	1	84975	2	N	-0-			-0-
02	94859 X	77615	-0-	-17244	-0-	1308	1	76307	2	N	-0-			-0-
03	95852 X	NO RPT	-0-	-95852	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278														
10	78647 X	65457	-0-	-13190	-0-	843	1	64614	2	N	-0-			-0-
11	71280 X	60515	-0-	-10765	-0-	818	1	59697	2	N	-0-			-0-
12	71517 X	61971	-0-	-9546	-0-	865	1	61106	2	N	-0-			-0-
01	71517 X	59859	-0-	-11658	-0-	903	1	58956	2	N	-0-			-0-
02	65801 X	54007	-0-	-11794	-0-	910	1	53097	2	N	-0-			-0-
03	65472 X	NO RPT	-0-	-65472	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688														
10	157573 X	116303	-0-	-41270	-0-	1498	1	114805	2	N	-0-			-0-
11	142530 X	104695	-0-	-37835	-0-	1415	1	103280	2	N	-0-			-0-
12	135873 X	103689	-0-	-32184	-0-	1447	1	102242	2	N	-0-			-0-
01	133920 X	100118	-0-	-33802	-0-	1510	1	98608	2	N	-0-			-0-
02	117537 X	89458	-0-	-28079	-0-	1508	1	87950	2	N	-0-			-0-
03	116312 X	NO RPT	-0-	-116312	-0-					N	NO RPT			-0-
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328														
10	230609 X	102271	-0-	-128338	-0-	51	1	102220	2	N	-0-			-0-
11	125610 X	94260	-0-	-31350	-0-	58	1	94202	2	N	-0-			-0-
12	122946 X	92827	-0-	-30119	-0-	35	1	92792	2	N	-0-			-0-
01	115382 X	91200	-0-	-24182	-0-	91200	2			N	-0-			-0-
02	101007 X	82242	-0-	-18765	-0-	82242	2			N	-0-			-0-
03	102269 X	NO RPT	-0-	-102269	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 10080 - 15891														
10	240405 X	167908	-0-	-72497	-0-	2163	1	165745	2	N	-0-			-0-
11	217320 X	149990	-0-	-67330	-0-	2028	1	147962	2	N	-0-			-0-
12	215760 X	143698	-0-	-72062	-0-	2005	1	141693	2	N	-0-			-0-
01	198462 X	139015	-0-	-59447	-0-	2097	1	136918	2	N	-0-			-0-
02	171303 X	121188	-0-	-50115	-0-	2043	1	119145	2	N	-0-			-0-
03	167896 X	NO RPT	-0-	-167896	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598														
10	165633 X	126325	-0-	-39308	-0-	1628	1	124697	2	N	-0-			-0-
11	157950 X	118501	-0-	-39449	-0-	1602	1	116899	2	N	-0-			-0-
12	151063 X	115881	-0-	-35182	-0-	1617	1	114264	2	N	-0-			-0-
01	143871 X	112512	-0-	-31359	-0-	1697	1	110815	2	N	-0-			-0-
02	124323 X	99725	-0-	-24598	-0-	1681	1	98044	2	N	-0-			-0-
03	126325 X	NO RPT	-0-	-126325	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429														
10	141701 X	108120	-0-	-33581	-0-	1393	1	106727	2	N	-0-			-0-
11	126390 X	95470	-0-	-30920	-0-	1291	1	94179	2	N	-0-			-0-
12	121613 X	97156	-0-	-24457	-0-	1356	1	95800	2	N	-0-			-0-
01	121458 X	94043	-0-	-27415	-0-	1419	1	92624	2	N	-0-			-0-
02	108518 X	83671	-0-	-24847	-0-	1411	1	82260	2	N	-0-			-0-
03	108128 X	NO RPT	-0-	-108128	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	162254 X	114244	-0-	-48010	-0-	1472	1	112772	2	N	-0-			-0-
11	145680 X	103865	-0-	-41815	-0-	1404	1	102461	2	N	-0-			-0-
12	138756 X	103352	-0-	-35404	-0-	1442	1	101910	2	N	-0-			-0-
01	132215 X	99771	-0-	-32444	-0-	1505	1	98266	2	N	-0-			-0-
02	115710 X	89100	-0-	-26610	-0-	1502	1	87598	2	N	-0-			-0-
03	114235 X	NO RPT	-0-	-114235	-0-					N	NO RPT			-0-
RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075														
10	141453 X	64759	-0-	-76694	-0-	32	1	64727	2	N	-0-			-0-
11	85410 X	58592	-0-	-26818	-0-	36	1	58556	2	N	-0-			-0-
12	83855 X	57758	-0-	-26097	-0-	21	1	57737	2	N	-0-			-0-
01	77159 X	56075	-0-	-21084	-0-	56075	2			N	-0-			-0-
02	65859 X	50860	-0-	-14999	-0-	50860	2			N	-0-			-0-
03	64759 X	NO RPT	-0-	-64759	-0-					N	NO RPT			-0-
NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF. 12550 - 20130														
10	365769 X	124025	-0-	-241744	-0-	219	1	123806	2	N	-0-			-0-
11	353970 X	108872	-0-	-245098	-0-	150	1	108722	2	N	-0-			-0-
12	162781 X	103340	-0-	-59441	-0-	148	1	103192	2	N	-0-			-0-
01	143096 X	94361	-0-	-48735	-0-	92	1	94269	2	N	-0-			-0-
02	127223 X	83372	-0-	-43851	-0-	67	1	83305	2	N	-0-			-0-
03	124031 X	NO RPT	-0-	-124031	-0-					N	NO RPT			-0-
NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF. 12645 - 20197														
10	374604 X	140694	-0-	-233910	-0-	249	1	140445	2	N	-0-			-0-
11	362520 X	131277	-0-	-231243	-0-	180	1	131097	2	N	-0-			-0-
12	180141 X	126721	-0-	-53420	-0-	181	1	126540	2	N	-0-			-0-
01	165416 X	114642	-0-	-50774	-0-	111	1	114531	2	N	-0-			-0-
02	144797 X	103400	-0-	-41397	-0-	83	1	103317	2	N	-0-			-0-
03	140709 X	NO RPT	-0-	-140709	-0-					N	NO RPT			-0-
NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF. 14180 - 20734														
10	136400 X	73034	-0-	-63366	-0-	129	1	72905	2	N	-0-			-0-
11	113640 X	63239	-0-	-50401	-0-	87	1	63152	2	N	-0-			-0-
12	102734 X	60129	-0-	-42605	-0-	86	1	60043	2	N	-0-			-0-
01	86025 X	56660	-0-	-29365	-0-	55	1	56605	2	N	-0-			-0-
02	78155 X	54520	-0-	-23635	-0-	44	1	54476	2	N	-0-			-0-
03	73036 X	NO RPT	-0-	-73036	-0-					N	NO RPT			-0-
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348														
10	233709 X	107542	-0-	-126167	-0-	53	1	107489	2	N	-0-			-0-
11	137100 X	100202	-0-	-36898	-0-	62	1	100140	2	N	-0-			-0-
12	132773 X	95822	-0-	-36951	-0-	36	1	95786	2	N	-0-			-0-
01	121458 X	96915	-0-	-24543	-0-	96915	2			N	-0-			-0-
02	105966 X	87191	-0-	-18775	-0-	87191	2			N	-0-			-0-
03	107539 X	NO RPT	-0-	-107539	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 10024 - 19229														
10	253642 X	219625	-0-	-34017	-0-	2830	1	216795	2	N	-0-			-0-
11	245460 X	193888	-0-	-51572	-0-	2621	1	191267	2	N	-0-			-0-
12	253642 X	182067	-0-	-71575	-0-	2540	1	179527	2	N	-0-			-0-
01	253642 X	180359	-0-	-73283	-0-	2721	1	177638	2	N	-0-			-0-
02	225678 X	156069	-0-	-69609	-0-	2631	1	153438	2	N	-0-			-0-
03	219635 X	NO RPT	-0-	-219635	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	224099 X	171433	-0-	-52666	-0-	2209	1	169224	2	N	-0-			-0-
11	216870 X	156933	-0-	-59937	-0-	2122	1	154811	2	N	-0-			-0-
12	224099 X	153894	-0-	-70205	-0-	2147	1	151747	2	N	-0-			-0-
01	213001 X	144451	-0-	-68550	-0-	2179	1	142272	2	N	-0-			-0-
02	178727 X	126400	-0-	-52327	-0-	2131	1	124269	2	N	-0-			-0-
03	171430 X	NO RPT	-0-	-171430	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102														
10	274474 X	199896	-0-	-74578	-0-	2576	1	197320	2	N	-0-			-0-
11	265620 X	172939	-0-	-92681	-0-	2338	1	170601	2	N	-0-			-0-
12	274474 X	144904	-0-	-129570	-0-	2022	1	142882	2	N	-0-			-0-
01	245644 X	147305	-0-	-98339	-0-	2222	1	145083	2	N	-0-			-0-
02	207350 X	128542	-0-	-78808	-0-	2167	1	126375	2	N	-0-			-0-
03	199888 X	NO RPT	-0-	-199888	-0-					N	NO RPT			-0-
RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618														
10	186082 X	186082	-0-	-0-	-0-	92	1	185990	2	N	-0-			-0-
11	161073 X	161073	-0-	-0-	-0-	100	1	160973	2	N	-0-			-0-
12	148723 X	148723	-0-	-0-	-0-	55	1	148668	2	N	-0-			-0-
01	143903 X	143903	-0-	-0-	-0-	143903	2			N	-0-			-0-
*02	124927 X	124927	-0-	-0-	-0-	124927	2			N	-0-			-0-
03	70215 X	NO RPT	-0-	-70215	-0-					N	NO RPT			-0-
RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561														
10	214052 X	214052	-0-	-0-	-0-	106	1	213946	2	N	-0-			-0-
11	182304 X	182304	-0-	-0-	-0-	113	1	182191	2	N	-0-			-0-
12	166063 X	166063	-0-	-0-	-0-	62	1	166001	2	N	-0-			-0-
01	160105 X	160105	-0-	-0-	-0-	160105	2			N	-0-			-0-
*02	138088 X	138088	-0-	-0-	-0-	138088	2			N	-0-			-0-
03	70215 X	NO RPT	-0-	-70215	-0-					N	NO RPT			-0-
RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. N/A														
10	SHUT IN	272843	-0-	272843	730731	135	1	272708	2	N	-0-			-0-
11	SHUT IN	241635	-0-	241635	972366	150	1	241485	2	N	-0-			-0-
12	SHUT IN	211627	-0-	211627	1183993	79	1	211548	2	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	220739	-0-	220739	1404732	220739	2			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	191242	-0-	191242	1595974	191242	2			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1595974					N	NO RPT			-0-
VITRUVIAN EXPLORATION IV, LLC 886301 OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867														
10	100936 X	71962	-0-	-28974	-0-	71962	2			N	-0-			-0-
11	96270 X	67230	-0-	-29040	-0-	67230	2			N	-0-			-0-
12	91202 X	68374	-0-	-22828	-0-	68374	2			N	-0-			-0-
01	84971 X	67025	-0-	-17946	-0-	67025	2			N	-0-			-0-
02	72935 X	57462	-0-	-15473	-0-	57462	2			N	-0-			-0-
03	71951 X	NO RPT	-0-	-71951	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VITRUVIAN EXPLORATION IV, LLC //CONT.// 886301														
OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	59179 X	42107	-0-	-17072	-0-	42107	2			N	-0-			-0-
11	51240 X	37058	-0-	-14182	-0-	37058	2			N	-0-			-0-
12	49352 X	38777	-0-	-10575	-0-	38777	2			N	-0-			-0-
01	47709 X	34777	-0-	-12932	-0-	34777	2			N	-0-			-0-
02	42920 X	31255	-0-	-11665	-0-	31255	2			N	-0-			-0-
03	42098 X	NO RPT	-0-	-42098	-0-					N	NO RPT			-0-
NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126														
10	57288 X	35335	-0-	-21953	-0-	35335	2			N	-0-			-0-
11	48840 X	31806	-0-	-17034	-0-	31806	2			N	-0-			-0-
12	45136 X	30403	-0-	-14733	-0-	30403	2			N	-0-			-0-
01	40951 X	34981	-0-	-5970	-0-	34981	2			N	-0-			-0-
02	35699 X	32328	-0-	-3371	-0-	32328	2			N	-0-			-0-
03	35340 X	NO RPT	-0-	-35340	-0-					N	NO RPT			-0-
NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425														
10	76787 X	44150	-0-	-32637	-0-	44150	2			N	-0-			-0-
11	64560 X	38942	-0-	-25618	-0-	38942	2			N	-0-			-0-
12	59024 X	35871	-0-	-23153	-0-	35871	2			N	-0-			-0-
01	52886 X	39950	-0-	-12936	-0-	39950	2			N	-0-			-0-
02	46574 X	36648	-0-	-9926	-0-	36648	2			N	-0-			-0-
03	44144 X	NO RPT	-0-	-44144	-0-					N	NO RPT			-0-
ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430														
10	185690 X	103419	-0-	-82271	-0-	103419	2			N	-0-			-0-
11	144660 X	93261	-0-	-51399	-0-	93261	2			N	-0-			-0-
12	146382 X	88826	-0-	-57556	-0-	88826	2			N	-0-			-0-
01	128712 X	81903	-0-	-46809	-0-	81903	2			N	-0-			-0-
02	108431 X	70949	-0-	-37482	-0-	70949	2			N	-0-			-0-
03	103416 X	NO RPT	-0-	-103416	-0-					N	NO RPT			-0-
ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223														
10	111569 X	60740	-0-	-50829	-0-	60740	2			N	-0-			-0-
11	88020 X	53090	-0-	-34930	-0-	53090	2			N	-0-			-0-
12	88133 X	50925	-0-	-37208	-0-	50925	2			N	-0-			-0-
01	77221 X	45444	-0-	-31777	-0-	45444	2			N	-0-			-0-
02	65076 X	41078	-0-	-23998	-0-	41078	2			N	-0-			-0-
03	60729 X	NO RPT	-0-	-60729	-0-					N	NO RPT			-0-
CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145														
10	57040 X	39307	-0-	-17733	-0-	39307	2			N	-0-			-0-
11	49620 X	35265	-0-	-14355	-0-	35265	2			N	-0-			-0-
12	43462 X	31083	-0-	-12379	-0-	31083	2			N	-0-			-0-
01	40641 X	28444	-0-	-12197	-0-	28444	2			N	-0-			-0-
02	36772 X	24151	-0-	-12621	-0-	24151	2			N	-0-			-0-
03	39308 X	NO RPT	-0-	-39308	-0-					N	NO RPT			-0-
CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955														
10	53102 X	53102	-0-	-0-	-0-	53102	2			N	-0-			-0-
11	49803 X	49803	-0-	-0-	-0-	49803	2			N	-0-			-0-
12	42674 X	42674	-0-	-0-	-0-	42674	2			N	-0-			-0-
01	38685 X	38685	-0-	-0-	-0-	38685	2			N	-0-			-0-
02	32763 X	32763	-0-	-0-	-0-	32763	2			N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
XTO ENERGY INC. 945936														
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	12679 X	11817	-0-	-862	-0-	987	1	10830	2	N	-0-			5
11	12270 X	11359	-0-	-911	-0-	958	1	10401	2	N	-0-			5
12	12369 X	11436	-0-	-933	-0-	984	1	10452	2	N	-0-			5
01	12369 X	11321	-0-	-1048	-0-	934	1	10387	2	N	-0-			5
02	11455 X	10378	-0-	-1077	-0-	903	1	9475	2	N	-0-			5
03	11811 X	11471	-0-	-340	-0-	943	1	10528	2	N	-0-			5
VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150														
10	8866 X	7569	-0-	-1297	-0-	1132	1	6436	2	Y	1			21
						1	9							
11	8670 X	7121	-0-	-1549	-0-	1306	1	5815	2	Y	-0-			21
12	8959 X	7667	-0-	-1292	-0-	1417	1	6250	2	Y	-0-			21
01	8959 X	7562	-0-	-1397	-0-	1434	1	6128	2	Y	-0-			21
02	7772 X	6762	-0-	-1010	-0-	1348	1	5414	2	Y	-0-			21
03	7657 X	7417	-0-	-240	-0-	1545	1	5872	2	Y	-0-			21
VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950														
10	5177 X	4593	-0-	-584	-0-	687	1	3905	2	Y	1			7
						1	9							
11	4800 X	4661	-0-	-139	-0-	855	1	3806	2	Y	-0-			7
12	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	947	1	4179	2	Y	-0-			7
01	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	961	1	4104	2	Y	-0-			7
02	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	971	1	3900	2	Y	-0-			7
03	5115 X	4671	-0-	-444	-0-	973	1	3698	2	Y	-0-			7
VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600														
10	5580 X	3388	-0-	-2192	-0-	507	1	2880	2	Y	1			12
						1	9							
11	3960 X	512	-0-	-3448	-0-	94	1	418	2	Y	-0-			12
12	4092 X	10	-0-	-4082	-0-	2	1	8	2	Y	-0-			12
01	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-			12
02	3161 X	-0-	-0-	-3161	-0-					Y	-0-			12
03	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-			12
VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400														
10	6727 X	4975	-0-	-1752	-0-	743	1	4223	2	Y	8			178
						9	9							
11	6180 X	4250	-0-	-1930	-0-	779	1	3470	2	Y	1			179
						1	9							
12	6386 X	4570	-0-	-1816	-0-	845	1	3725	2	Y	-0-			179
01	6386 X	4559	-0-	-1827	-0-	865	1	3694	2	Y	-0-			179
02	4640 X	3912	-0-	-728	-0-	780	1	3132	2	Y	-0-			179
03	4960 X	3460	-0-	-1500	-0-	721	1	2739	2	Y	-0-			179
BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818														
10	83669 X	66327	-0-	-17342	-0-	66327	2			N	-0-			5
11	76830 X	63102	-0-	-13728	-0-	8	1	63094	2	N	-0-			5
12	75857 X	60787	-0-	-15070	-0-	60787	2			N	-0-			5
01	72013 X	59462	-0-	-12551	-0-	59462	2			N	-0-			5
02	64641 X	53479	-0-	-11162	-0-	53479	2			N	-0-			5
03	66340 X	57057	-0-	-9283	-0-	57057	2			N	-0-			5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
XTO ENERGY INC.														
BURKS RANCH														
WELL #: C 3H										RRCID -> 284519		COMPL. DATE 02/26/2018		
										TOTAL DEPTH 11334		PERF.12264 - 18090		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	93496 X	72634	-0-	-20862	-0-	72634 2			N	-0-				-0-
11	85650 X	68832	-0-	-16818	-0-	68832 2			N	-0-				-0-
12	84816 X	66378	-0-	-18438	-0-	66378 2			N	-0-				-0-
01	79515 X	64118	-0-	-15397	-0-	64118 2			N	-0-				-0-
02	70963 X	57358	-0-	-13605	-0-	57358 2			N	-0-				-0-
03	72633 X	61381	-0-	-11252	-0-	61381 2			N	-0-				-0-

BURKS RANCH										WELL #: D 1H		RRCID -> 287453		
										COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 11658		
												PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BURKS RANCH										WELL #: D 5H		RRCID -> 288266		
										COMPL. DATE 09/15/2019		TOTAL DEPTH 11382		
												PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BURKS RANCH										WELL #: D 3H		RRCID -> 288369		
										COMPL. DATE 08/18/2019		TOTAL DEPTH 11403		
												PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HENRY DOME (EDWARDS)										CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
HENRY, J. B.														
WELL #: 1H										RRCID -> 074935		COMPL. DATE 03/29/2005		
										TOTAL DEPTH 11173		PERF.10115 - 11173		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HERRADURA (1ST YEGUA)										CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
BOOMERANG OIL & GAS LLC														
HERRADURA RANCH														
WELL #: 1										RRCID -> 154999		COMPL. DATE 04/10/1995		
										TOTAL DEPTH 1050		PERF. 898 - 907		
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HERRADURA (1ST YEGUA)		//CONT.//		40744 501	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BOOMERANG OIL & GAS LLC		//CONT.//		082590										
HERRADURA RANCH "A"		WELL #:		4A	RRCID ->	160067	COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	876 -	888	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERRADURA RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	234729	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	980	PERF.	922 -	930	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GGG OIL COMPANY, LTD.				302568										
HERRADURA RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	235213	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	926	PERF.	852 -	862	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERRADURA RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	253225	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	959	PERF.	880 -	886	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILBIG				41379 001	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BASTROP					
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY				511280										
HILBIG UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	141013	COMPL. DATE	12/14/2018	TOTAL DEPTH	3165	PERF.	2366 -	2722	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILBIG UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	141014	COMPL. DATE	10/26/1991	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2334 -	2558	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILBIG LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY HILBIG OIL UNIT NO. 1														CNTY: BASTROP			
//CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE																	
//CONT.// 511280																	
WELL #: 11H RRCID -> 145270 COMPL. DATE 03/29/1933 TOTAL DEPTH 2568 PERF. 2303 - 2564																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 145685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 2579																	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 145695 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2582 - 2603																	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 8H RRCID -> 145702 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2753 - 2820																	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 145808 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2636 - 2678																	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446																	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HILBIG UNIT STORAGE RECORD WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	310	357	1			180	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	546	346	1			380	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	898	692	1			586	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	420	872	1			134	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	679	715	1			98	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	713	366	1			445	

HILBIG LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY				//CONT.//	41379 001	ASSOCIATED				STORAGE				CNTY: BASTROP			
HILBIG OIL UNIT NO. 1				//CONT.//	511280												
				WELL #:	3H	RRCID -> 146004		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH		4990	PERF.	2630	-	2670	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1				WELL #:	23H	RRCID -> 146012		COMPL. DATE 06/12/1993		TOTAL DEPTH		2682	PERF.	2621	-	2645	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1				WELL #:	21H	RRCID -> 146013		COMPL. DATE 06/16/1993		TOTAL DEPTH		2578	PERF.	2544	-	2578	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1				WELL #:	19H	RRCID -> 146014		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH		2595	PERF.	2501	-	2595	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1				WELL #:	13H	RRCID -> 146015		COMPL. DATE 05/26/1971		TOTAL DEPTH		2636	PERF.	N/A			
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1				WELL #:	22H	RRCID -> 146207		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A	PERF.	N/A			
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1				WELL #:	12H	RRCID -> 146208		COMPL. DATE 06/16/1993		TOTAL DEPTH		2707	PERF.	2632	-	2707	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

HILBIG LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY HILBIG OIL UNIT NO. 1															CNTY: BASTROP		
WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 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	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627																	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 26H RRCID -> 146649 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A																	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670																	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 24H RRCID -> 146651 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2406 - 2600																	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 146652 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 147061 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2460 - 2568																	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP	
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280					
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID -> 151598	COMPL. DATE 11/15/1971	TOTAL DEPTH 2675	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	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID -> 151599	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
HILBIG, SOUTH (NAVARRO)				41383 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BASTROP	
SAHARA OIL AND GAS, INC.				743278					
HILBIG, FRED		WELL #:		1	RRCID -> 098852	COMPL. DATE 02/07/1982	TOTAL DEPTH 1725	PERF. 1676 - 1688	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2020 - P/A 03/04/20									
HOG & FROG (ANACACHO)				41948 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA	
RHD HOLDINGS, L.L.C.				704799					
WILKERSON		WELL #:		1	RRCID -> 158938	COMPL. DATE 09/12/1996	TOTAL DEPTH 2876	PERF. 1350 - 1364	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
HOLMAN RANCH, N (PENN)				42298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
PATNO OIL & GAS COMPANY				643327					
EPPS		WELL #:		4701	RRCID -> 135345	COMPL. DATE 06/29/1990	TOTAL DEPTH 6482	PERF. 6415 - 6482	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		43
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		43
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		43
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		43
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		43
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		43
TRIPLE G OPERATING, LLC				870379					
EPPS		WELL #:		2	RRCID -> 091710	COMPL. DATE 01/15/1981	TOTAL DEPTH 6978	PERF. 4480 - 5198	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) TRIPLE G OPERATING, LLC EPPS				//CONT.// //CONT.// WELL #:	42298 500 870379 3	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS					
						RRCID ->	093161	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL	DEPTH	5500	PERF.	4911	-	5189			
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EPPS				WELL #:				4	RRCID ->	100923	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL	DEPTH	6583	PERF.	6396	-	6424
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
UPP OPERATING, LLC HOLMAN, A. D.				875310 WELL #: 1026				RRCID ->	052690	COMPL. DATE	09/01/1990	TOTAL	DEPTH	6500	PERF.	4974	-	5028	
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	N	-0-					-0-
02	116	N	99	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	N	-0-					-0-
*03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	106	3	N	-0-					-0-
EPPS, H. C.				WELL #:				4039	RRCID ->	053723	COMPL. DATE	10/12/1972	TOTAL	DEPTH	6475	PERF.	N/A		
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	304	3	Y	-0-					24
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					24
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					24
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	20					44
									22	9									
02	58	N	19	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					44
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					44
HOLMAN, W. T. O.				WELL #:				1025	RRCID ->	054077	COMPL. DATE	11/12/1972	TOTAL	DEPTH	6500	PERF.	N/A		
10	434	N	192	-0-	-242	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	361	3	Y	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	237	3	Y	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	431	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	367	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	31	1	336	3	Y	-0-					-0-
*03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	271	3	Y	-0-					-0-
MORRISS 83				WELL #:				2	RRCID ->	054295	COMPL. DATE	10/23/1972	TOTAL	DEPTH	6350	PERF.	N/A		
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	4					12
									4	9									
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	40		9	1		43
									44	9									
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	4					47
									4	9									
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	1		31	1		17
									1	9									
02	116	N	57	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	1					18
									1	9									
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	9		12	1		15
									10	9									

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC MORRISS 84				//CONT.// 42298 500 //CONT.// 875310 WELL #: 2				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS							
				RRCID -> 054297				COMPL. DATE 12/11/1972				TOTAL DEPTH 6250				PERF. N/A							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
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-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
CAUTHORN -86-				WELL #: 1				RRCID -> 054353				COMPL. DATE 10/05/1972				TOTAL DEPTH 6870				PERF. N/A			
10	961 N	904	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	157	1	747	3	Y	-0-						1				
11	930 N	719	-0-	-211	-0-	-0-	-0-	126	1	593	3	Y	-0-						1				
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	775	3	Y	-0-						1				
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	598	3	Y	13						14				
								14	9														
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	608	3	Y	-0-						14				
03	930 N	752	-0-	-178	-0-	-0-	-0-	125	1	627	3	Y	-0-	8	1				6				
CAUTHORN -16-				WELL #: 1				RRCID -> 054396				COMPL. DATE 12/16/1972				TOTAL DEPTH 7196				PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-				
CAUTHORN -85-				WELL #: 1				RRCID -> 056149				COMPL. DATE 08/16/1973				TOTAL DEPTH 7059				PERF. N/A			
10	434 N	368	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	64	1	304	3	Y	-0-						-0-				
11	420 N	199	-0-	-221	-0-	-0-	-0-	34	1	162	3	Y	3						3				
								3	9														
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	296	3	Y	-0-						3				
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	311	3	Y	9	2	1				10				
								10	9														
*02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	357	3	Y	-0-						10				
*03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	311	3	Y	-0-	6	1				4				
EPPS, H. C.				WELL #: 2038				RRCID -> 062782				COMPL. DATE 07/11/1975				TOTAL DEPTH 6780				PERF. N/A			
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-						-0-				
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-						-0-				
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-						-0-				
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-						-0-				
02	29 N	10	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-						-0-				
*03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-						-0-				
MORRISS 84				WELL #: 3				RRCID -> 068479				COMPL. DATE 08/11/1976				TOTAL DEPTH 6378				PERF. N/A			
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-						-0-				
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-						-0-				
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-						-0-				
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	Y	-0-						-0-				
02	58 N	1	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-						-0-				
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-						-0-				

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC EPPS, H. C.										//CONT.// 42298 500 //CONT.// 875310 WELL #: 338										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: EDWARDS																			
										RRCID -> 071997										COMPL. DATE 05/05/1977										TOTAL DEPTH 6494										PERF. N/A																			
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																																							
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-			5	1	62	3	Y	-0-					-0-																																							
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-			5	1	63	3	Y	-0-					-0-																																							
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-			6	1	59	3	Y	-0-					-0-																																							
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-			6	1	63	3	Y	-0-					-0-																																							
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-			6	1	63	3	Y	-0-					-0-																																							
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	-0-			6	1	58	3	Y	-0-					-0-																																							

MORRISS 84										WELL #: 4										RRCID -> 085892										COMPL. DATE 12/06/1979										TOTAL DEPTH 6374										PERF. 6246 - 6249									
10	155	N	90	-0-	-65	-0-	-0-			8	1	82	3	Y	-0-					-0-																																							
11	120	N	77	-0-	-43	-0-	-0-			7	1	70	3	Y	-0-					-0-																																							
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	-0-			8	1	76	3	Y	-0-					-0-																																							
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	-0-			10	1	89	3	Y	-0-					-0-																																							
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	-0-			9	1	85	3	Y	-0-					-0-																																							
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	-0-			7	1	73	3	Y	-0-					-0-																																							

CAUTHORN -85-										WELL #: 3										RRCID -> 088831										COMPL. DATE 06/30/1980										TOTAL DEPTH 6485										PERF. 6234 - 6337									
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	-0-			30	1	144	3	Y	-0-					-0-																																							
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	-0-			28	1	133	3	Y	-0-					-0-																																							
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	-0-			27	1	132	3	Y	-0-					-0-																																							
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	-0-			36	1	152	3	Y	-0-					-0-																																							
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	-0-			35	1	156	3	Y	-0-					-0-																																							
*03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	-0-			34	1	170	3	Y	-0-					-0-																																							

MORRISS 84										WELL #: 5										RRCID -> 162037										COMPL. DATE 10/24/1996										TOTAL DEPTH 7000										PERF. 6260 - 6270									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																							
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																							
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																							

CAUTHORN "85"										WELL #: 4										RRCID -> 163608										COMPL. DATE 01/20/1998										TOTAL DEPTH 6550										PERF. 6212 - 6224									
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	-0-			40	1	192	3	Y	-0-					-0-																																							
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	-0-			25	1	116	3	Y	-0-					-0-																																							
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	-0-			26	1	126	3	Y	-0-					-0-																																							
01	119	X	119	-0-	-0-	-0-	-0-			23	1	96	3	Y	-0-					-0-																																							
02	203	X	115	-0-	-88	-0-	-0-			21	1	94	3	Y	-0-					-0-																																							
03	217	X	139	-0-	-78	-0-	-0-			23	1	116	3	Y	-0-					-0-																																							

CAUTHORN "86"										WELL #: 3										RRCID -> 167918										COMPL. DATE 07/16/1997										TOTAL DEPTH 6501										PERF. 4858 - 4910									
10	558	N	506	-0-	-52	-0-	-0-			88	1	418	3	Y	-0-					-0-																																							
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	-0-			103	1	484	3	Y	-0-					-0-																																							
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	-0-			89	1	429	3	Y	-0-					-0-																																							
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-			206	1	868	3	Y	13					13																																							
										14	9																																																
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	-0-			147	1	662	3	Y	-0-					13																																							
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	-0-			86	1	434	3	Y	-0-			8	1	5																																							

HOPKINS (ELLEN)		42554 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 199883		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 6766		PERF. 6766 - 11694						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 214324		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 7208		PERF. 6718 - 6826						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOSTETTER (FB-A)		42803 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474														
RUCKMAN		WELL #: 1		RRCID -> 209205		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 16050		PERF.13044 - 13160						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOSTETTER (QUEEN CITY 6800)		42803 346		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
H.E. GOUGER FEE		WELL #: 9		RRCID -> 272971		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6094 - 6102						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOSTETTER (RUCKMAN 16,100)		42803 353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474														
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 195946		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 17000		PERF.16120 - 16166						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 203414		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 16500		PERF.16270 - 16330						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) //CONT.// 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF. 16026 - 16058

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

HOSTETTER (WILCOX A) 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HOSTETTER, A. M. WELL #: 7 RRCID -> 146657 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8435 - 8644

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

10	1116 N	973	-0-	-143	-0-	113 1	841 2	Y	17						74
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	106 1	798 2	Y	20						94
12	1023 N	894	-0-	-129	-0-	105 1	770 2	Y	17						111
01	DLQ G-10	937	-0-	937	937	103 1	802 2	Y	29	3	1				137
02	1700 N	835	-0-	-865	72	97 1	718 2	Y	18	3	1				152
*03	931 N	859	-0-	-72	-0-	98 1	739 2	Y	20	3	1				169

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOSTETTER (WILCOX 9400) 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
D. H. PRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-

HOSTETTER (WILCOX 9400)		//CONT.// 42803 477		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
COLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169824		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	78	1	579	2	N	-0-		17
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	67	1	504	2	N	1		18
						1	9						
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	67	1	486	2	N	1		19
						1	9						
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	56	1	439	2	N	4	4 1	19
						4	9						
02	464 N	414	-0-	-50	-0-	49	1	364	2	N	1	2 1	18
						1	9						
03	496 N	289	-0-	-207	-0-	33	1	252	2	N	4	1 1	21
						4	9						

MOZELLE-SELF GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 240117		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27

HOSTETTER (WILCOX 9,700)		42803 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474											
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229749		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 15260 PERF. 9820 - 9854					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 9,900)		42803 581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
GOUGER, H. E. FEE NCT-4		WELL #: 8		RRCID -> 156685		COMPL. DATE 01/15/1996		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9904 - 9932					
10	7285 X	6987	-0-	-298	-0-	822	1	6129	2	Y	33		136
						36	9						
11	7050 X	6814	-0-	-236	-0-	791	1	5971	2	Y	47	65 1	118
						52	9						
12	7781 X	6790	-0-	-991	-0-	813	1	5934	2	Y	39	79 1	78
						43	9						
01	DLQ G-10	6956	-0-	6956	6956	781	1	6088	2	Y	79	23 1	134
						87	9						
02	13257 X	6301	-0-	-6956	-0-	741	1	5503	2	Y	52	23 1	163
						57	9						
*03	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	713	1	5363	2	Y	86	25 1	224
						95	9						

HOSTETTER (WILCOX 9,900)		//CONT.//		42803 581	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
GOUGER, H.E. FEE NCT-4		WELL #:		5	RRCID -> 157469		COMPL. DATE 02/03/1996		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9858 - 9898				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	61 2	1 9	453	2	Y	2				31
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	59 4	1 9	446	2	Y	4	5	1		30
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	58 3	1 9	427	2	Y	3	6	1		27
01 DLQ G-10		454	-0-	454	454	51 7	1 9	396	2	Y	6	2	1		31
02	915 N	461	-0-	-454	-0-	54 4	1 9	403	2	Y	4	2	1		33
*03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	52 13	1 9	394	2	Y	12	2	1		43
YEAGER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 159100		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 13310		PERF. 9940 - 9974			
10	2077 N	1668	-0-	-409	-0-	197 2	1 9	1469	2	N	2				14
11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	187 7	1 9	1410	2	N	6				20
12	2480 N	1600	-0-	-880	-0-	193 1	1 9	1406	2	N	1				21
01	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	208 66	1 9	1618	2	N	60	6	1		75
02	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	201 12	1 9	1493	2	N	11	6	1		80
*03	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	257 47	1 9	1933	2	N	43	8	1		115
YEAGER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 160068		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 13600		PERF. 9918 - 9958			
10	1395 N	1309	-0-	-86	-0-	154 9	1 9	1146	2	N	8				151
11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	150 15	1 9	1133	2	N	14				165
12	1395 N	1074	-0-	-321	-0-	128 10	1 9	936	2	N	9				174
01	1302 N	1142	-0-	-160	-0-	127 24	1 9	991	2	N	22	4	1		192
02	1247 N	787	-0-	-460	-0-	92 10	1 9	685	2	N	9	3	1		198
03	1085 N	922	-0-	-163	-0-	106 19	1 9	797	2	N	17	191	1		24
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474	RRCID -> 208760		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 10226 - 10380				
RUCKMAN				WELL #:	10										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOSTETTER (WILCOX 10,000) BLACKBEARD OPERATING, LLC LINDHOLM GAS UNIT										42803 664 073056		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN				
WELL #: 1										RRCID -> 167676		COMPL. DATE 02/07/1998		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9866 - 9880					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C CODE	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-			88 1	656 2			N	1						38		
								1 9													
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-			72 1	542 2			N	-0-						38		
12	899 N	674	-0-	-225	-0-			81 1	593 2			N	-0-						38		
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-			90 1	699 2			N	-0-			6 1	18 7		14		
02	580 N	411	-0-	-169	-0-			48 1	360 2			N	3			2 1			15		
								3 9													
*03	764 N	764	-0-	-0-	-0-			89 1	666 2			N	8			3 1			20		
								9 9													
HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) CINCO NATURAL RESOURCES CORP. MARTIN DEEP GAS UNIT										42803 747 153474		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
WELL #: 1										RRCID -> 197621		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 16501		PERF.10044 - 10180					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
HOSTETTER (WILCOX 10300) BLACKBEARD OPERATING, LLC SPICE GAS UNIT										42803 749 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
WELL #: 3										RRCID -> 130821		COMPL. DATE 09/28/1993		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10212 - 10336					
10	2170 N	2160	-0-	-10	-0-			255 1	1902 2			N	3						74		
								3 9													
11	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-			232 1	1753 2			N	10						84		
								11 9													
12	2480 N	2109	-0-	-371	-0-			253 1	1850 2			N	5						89		
								6 9													
01	2170 N	2111	-0-	-59	-0-			237 1	1851 2			N	21			7 1			103		
								23 9													
02	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-			231 1	1717 2			N	10			7 1			106		
								11 9													
03	2108 N	1908	-0-	-200	-0-			221 1	1664 2			N	21			8 1			119		
								23 9													
GOUGER, H.E. FEE NCT-4										WELL #: 5		RRCID -> 151645		COMPL. DATE 09/02/1994		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10601 - 10670			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
GOUGER, H.E. FEE NCT-4										WELL #: 8		RRCID -> 153989		COMPL. DATE 03/29/1995		TOTAL DEPTH 10920		PERF.10642 - 10662			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		

HOSTETTER (WILCOX 10300)		//CONT.//		42803 749	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056						
PENN, STELLA		WELL #:		5	RRCID -> 154937		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
HOME PETROLEUM CORP.				396852						
SPICE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 130518		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410	
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-	-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	1	Y	-0-	-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-	-0-
01	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	1	Y	-0-	-0-
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	14	2	Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
HOSTETTER (WILCOX 11000)				42803 752	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056						
PENN, STELLA		WELL #:		7	RRCID -> 169812		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HOSTETTER (WILCOX 11100)				42803 754	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474						
RUCKMAN		WELL #:		6	RRCID -> 209234		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 13044 PERF.11396 - 11624	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 211606		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HOSTETTER (WILCOX 12,700)				42803 760	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN	
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056						
YEAGER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 266224		COMPL. DATE 12/12/2004		TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

05/14/2020
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1382

HOSTETTER (WILCOX 14800) CINCO NATURAL RESOURCES CORP. RUCKMAN DEEP GAS UNIT				42803 812 153474	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
				WELL #: 4	RRCID -> 208303	COMPL. DATE 10/26/2006	TOTAL DEPTH 16500	PERF.14795	- 14845							
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 250754	COMPL. DATE 10/10/2008	TOTAL DEPTH 17000	PERF.14820	- 14844							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN				WELL #: 2	RRCID -> 257609	COMPL. DATE 11/25/2008	TOTAL DEPTH 16000	PERF.14020	- 14052							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) BLACKBEARD OPERATING, LLC YEAGER GAS UNIT				42803 850 073056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
				WELL #: 5	RRCID -> 206696	COMPL. DATE 11/15/2004	TOTAL DEPTH 15664	PERF.15142	- 15375							
10	403 N	246	-0-	-157	-0-	29	1	217	2	N	-0-					-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	33	1	249	2	N	-0-					-0-
12	217 N	171	-0-	-46	-0-	21	1	150	2	N	-0-					-0-
01	248 N	206	-0-	-42	-0-	23	1	181	2	N	2	1	1			1
						2	9									
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	35	1	260	2	N	-0-	1	1			-0-
03	186 N	77	-0-	-109	-0-	9	1	68	2	N	-0-					-0-

YEAGER GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 210692	COMPL. DATE 06/20/2005	TOTAL DEPTH 16500	PERF.15110	- 15520							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEAGER GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 220744	COMPL. DATE 07/25/2006	TOTAL DEPTH 15805	PERF.15135	- 15390							
10	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	492	1	3671	2	N	-0-					-0-
11	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	467	1	3525	2	N	-0-					-0-
12	4712 X	4091	-0-	-621	-0-	493	1	3598	2	N	-0-					-0-
01	4712 X	4011	-0-	-701	-0-	453	1	3529	2	N	26	13	1			13
						29	9									
02	4408 X	3687	-0-	-721	-0-	437	1	3243	2	N	6	14	1			5
						7	9									
03	4154 X	3700	-0-	-454	-0-	430	1	3238	2	N	29	15	1			19
						32	9									

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474														
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200267 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201002 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 202788 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4010 - 4080														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211324 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474														
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590														
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211563 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056														
STELLA PENN WELL #: 6 RRCID -> 158075 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6240 - 6246														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162														
10	18493 R	18493	-0-	-0-	-0-	2182	1	16276	2	N	32			106
						35	9							
11	21204	19692	-0-	-1512	-0-	2297	1	17334	2	N	55			161
						61	9							
12	22580	20687	-0-	-1893	-0-	2483	1	18127	2	N	70			231
						77	9							
01	23229	20924	-0-	-2305	-0-	2353	1	18347	2	N	204	205	1	230
						224	9							
02	20111	18712	-0-	-1399	-0-	2209	1	16401	2	N	93	70	1	253
						102	9							
03	18507	15715	-0-	-2792	-0-	1820	1	13702	2	N	175	63	1	365
						193	9							
STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER, N. (SLICK 8070) BLACKBEARD OPERATING, LLC PENN, STELLA													42805 300 073056	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
WELL #: 8													RRCID -> 167677	COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 11100	PERF. 7964 - 7974					
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		
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER) BLACKBEARD OPERATING, LLC AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A-													42805 500 073056	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
WELL #: 1													RRCID -> 067499	COMPL. DATE 07/09/1976		TOTAL DEPTH 9721	PERF. N/A					
10	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	-0-	1099	1	8197	2	Y	9						120			
11	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	-0-	1057	1	7975	2	Y	13						133			
12	8866	X	8500	-0-	-366	-0-	-0-	1024	1	7476	2	Y	-0-	94	1				39			
01	DLQ G-10		9288	-0-	9288	9288	9288	1040	1	8107	2	Y	128	70	1				97			
*02	17849	X	8561	-0-	-9288	-0-	-0-	1009	1	7496	2	Y	51	32	1				116			
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	56	9			Y	NO RPT						116			
HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) BLACKBEARD OPERATING, LLC RENSHAW UNIT													42805 508 073056	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
WELL #: 3													RRCID -> 146346	COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8974 - 8977					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						3			
HUGH FITZSIMONS (OLMOS) ENDEAVOR NATURAL GAS, LP SAN PEDRO RANCH													43305 333 251729	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
WELL #: 1824													RRCID -> 243051	COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 2820	PERF. 2684 - 2691					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) ENDEAVOR NATURAL GAS, LP SAN PEDRO RANCH													43305 666 251729	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
WELL #: 1761													RRCID -> 241902	COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3832 - 3868					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) //CONT.// 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
PRIME OPERATING COMPANY 677770															
FITSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846															
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
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	41	1	442	2	Y	1	2	1		-0-
						1	9								
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	36	1	430	2	Y	1				1
						1	9								
12	496 N	485	-0-	-11	-0-	39	1	445	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	39	1	481	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	35	1	445	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
*03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	38	1	459	2	Y	1	1	1		1
						1	9								

SM ENERGY COMPANY 788997															
SAN AMBROSIA A WELL #: 2001H RRCID -> 287650 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 4164 PERF. 4459 - 10980															
10	45229 X	43660	-0-	-1569	-0-	2113	1	40495	2	N	956	1067	1		175
						1052	9								
11	43770 X	38318	-0-	-5452	-0-	1853	1	35524	2	N	855	726	1		304
						941	9								
12	45229 X	37852	-0-	-7377	-0-	1781	1	35015	2	N	960	1079	1		185
						1056	9								
01	36550 X	36550	-0-	-0-	-0-	1857	1	33738	2	N	868	727	1		326
						955	9								
02	42311 X	31823	-0-	-10488	-0-	1652	1	29313	2	N	780	820	1		286
						858	9								
03	43648 X	33081	-0-	-10567	-0-	1763	1	30429	2	N	808	905	1		189
						889	9								

HURTA HILL (2920) 43779 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA															
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911															
KIEFER WELL #: 3 RRCID -> 122203 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2928 - 2934															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2020 - P/A 02/03/20															

IKE PRYOR (BRACERO) 44267 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA															
MCDAY ENERGY CORP. 546675															
PRYOR RANCH WELL #: 2 T RRCID -> 090281 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2676 - 2715															
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	1			N	-0-				-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	1			N	-0-				-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	1			N	-0-				-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	1			N	-0-				-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-				-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	1			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

IKE PRYOR (ESCONDIDO)		44267 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		546675								
PRYOR RANCH		WELL #:	1A	RRCID ->	123543	COMPL. DATE	12/11/1986	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2352 - 2355
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

IKE PRYOR (OLMOS 2600)		44267 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		546675								
PRYOR RANCH		WELL #:	8	RRCID ->	123671	COMPL. DATE	12/11/1986	TOTAL DEPTH	3277	PERF. 2636 - 2642
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)		44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ATLAS OPERATING LLC		036587								
SHOOK		WELL #:	101H	RRCID ->	257891	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	10516	PERF. 10632 - 15465
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					6
11	14B2 EXT	6565	-0-	6565	6565	414	1	6151	2	6
12	14B2 EXT	4501	-0-	4501	11066	412	1	4089	2	6
01	T. A.	6479	-0-	6479	17545	450	1	6029	2	6
02	14B2 EXT	4604	-0-	4604	22149	64	1	4540	2	6
03	14B2 EXT	4597	-0-	4597	26746	64	1	4533	2	6

BLACKBRUSH O & G, LLC		073059								
PALS RANCH		WELL #:	11H	RRCID ->	278244	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	10962	PERF. 10960 - 13632
10	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	1991	3	1543	4	102
11	3390 X	2617	-0-	-773	-0-	117	9	1728	4	66
12	3503 X	3239	-0-	-264	-0-	768	3	965	4	53
01	4154 X	3155	-0-	-999	-0-	121	9	99	4	83
02	3886 X	2382	-0-	-1504	-0-	2161	3	110	106	87
03	3658 X	2373	-0-	-1285	-0-	113	9	101	66	122
						2955	3			
						101	9			
						2237	3			
						121	9			
						1953	3			
						111	9			

PALS RANCH		WELL #:	12H	RRCID ->	278258	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	11031	PERF. 11140 - 14955
10	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5267	3	77	4	136
11	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	156	9	26	4	101
12	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6569	3	941	4	86
01	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	185	9	264	9	215
02	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	5865	3	23	4	139
*03	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	185	9	218	9	231
						5797	3			
						5744	1			
						194	9			
						5155	3			

05/14/2020
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1388

INDIO TANKS (PEARSALL) CALLON (EAGLE FORD) LLC CRAWFORD RANCH				//CONT.//	44510 500 124805	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: MAVERICK									
WELL #:				12H	RRCID ->	271439	COMPL.	DATE	06/08/2013	TOTAL	DEPTH	11419	PERF.	11790	-	13490						
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			
10	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-			118 42	1 4	2818 14	2 9	Y	13	12	0			1			
11	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-			102 9	1 9	2430 14	2 9	Y	8	8	0			1			
12	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-			145 30	1 9	4095 30	2 9	Y	27	26	0	1	8	1			
01	2666	N	2236	-0-	-430	-0-			85 65	1 4	2082 4	3 9	Y	4	5	0			-0-			
02	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-			126 23	1 9	2605 23	3 9	Y	21	15	0			6			
*03	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-			187 18	1 4	4036 34	3 9	Y	31	30	0	2	8	5			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. NHL				147699				WELL #:		1H	RRCID ->	260470	COMPL.	DATE	03/28/2011	TOTAL	DEPTH	10677	PERF.	10968	-	15170
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-			1113	2			N	-0-						16		
11	930	N	702	-0-	-228	-0-			702	2			N	-0-						16		
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-			1331	2			N	-0-						16		
01	1116	N	137	-0-	-979	-0-			137	2			N	-0-						16		
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-			1544	2			N	-0-						16		
*03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-			1284	2			N	-0-						16		
FAITH-SAN PEDRO				WELL #:				A	1H	RRCID ->	261614	COMPL.	DATE	02/06/2012	TOTAL	DEPTH	10329	PERF.	10600	-	15416	
10	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-			1487	2			Y	-0-						-0-		
11	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-			8358	2			Y	-0-						-0-		
12	6789	X	5750	-0-	-1039	-0-			5750	2			Y	-0-						-0-		
01	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-			10285	2			Y	-0-						-0-		
02	8091	X	6589	-0-	-1502	-0-			6589	2			Y	-0-						-0-		
03	8649	X	5722	-0-	-2927	-0-			5722	2			Y	-0-						-0-		
RALPH EDWARDS				WELL #:				E	1HP	RRCID ->	267780	COMPL.	DATE	10/30/2011	TOTAL	DEPTH	12569	PERF.	12971	-	17934	
10	2511	X	1867	-0-	-644	-0-			1867	2			N	-0-						70		
11	2430	X	2196	-0-	-234	-0-			2196	2			N	-0-						70		
12	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-			2316	2			N	-0-						70		
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-			2091	2			N	-0-						70		
02	2117	N	1851	-0-	-266	-0-			1851	2			N	-0-						70		
03	2325	N	1940	-0-	-385	-0-			1940	2			N	-0-						70		
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY IRVIN FAMILY				148108				WELL #:		3	RRCID ->	261501	COMPL.	DATE	03/07/2011	TOTAL	DEPTH	11672	PERF.	11514	-	15004
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-			612	3	21	9	Y	19	2	8				476		
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-			903	3	41	9	Y	37	191	1		1	8	321		
12	992	N	417	-0-	-575	-0-			403	3	14	9	Y	13	4	8				330		
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-			916	3	31	9	Y	28						358		
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-			916	3	33	9	Y	30	2	8				386		
*03	655	N	655	-0-	-0-	-0-			629	3	26	9	Y	24	3	8				407		
CROMWELL				WELL #:				1H	RRCID ->	265363	COMPL.	DATE	06/19/2011	TOTAL	DEPTH	11727	PERF.	11873	-	15174		
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-							Y	-0-						1153		
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-							Y	-0-						1153		
12	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-					266	9	Y	242						1395		
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-			1381	3	91	9	Y	83	109	0				1369		
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-			1381	3	91	9	Y	83	109	0				1343		
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-							Y	-0-						1343		

INDIO TANKS (PEARSALL)														CNTY: MAVERICK			
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY																	
ALINE WILLIAMS UNIT B																	
WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
10	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2147	3	68	9	Y	62	41	0			478	
11	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3389	3	86	9	Y	78	139	0			417	
12	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2551	3	113	9	Y	103	92	0			428	
01	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3726	3	255	9	Y	232	142	0			518	
02	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3726	3	255	9	Y	232	142	0			608	
*03	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2318	3	72	9	Y	65	60	0			613	

ZCW														WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516			
10	3627 X	2029	-0-	-1598	-0-	1865	3	164	9	Y	149	158	0			2029	
11	2820 X	1581	-0-	-1239	-0-	1365	3	216	9	Y	196	151	0			2074	
12	2914 X	2241	-0-	-673	-0-	2175	3	66	9	Y	60	15	0			2119	
01	2914 X	1302	-0-	-1612	-0-	1174	3	128	9	Y	116	51	0			2184	
02	1885 X	1302	-0-	-583	-0-	1174	3	128	9	Y	116	51	0			2249	
03	2232 X	1557	-0-	-675	-0-	1303	3	254	9	Y	231	155	0			2326	

PT UNIT C														WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174			
10	434 X	331	-0-	-103	-0-	307	3	24	9	Y	22	15	0			939	
11	330 X	172	-0-	-158	-0-	158	3	14	9	Y	13	9	0			943	
12	341 X	165	-0-	-176	-0-	133	3	32	9	Y	29	17	0			955	
01	341 X	261	-0-	-80	-0-	217	3	44	9	Y	40	31	0			964	
*02	319 X	261	-0-	-58	-0-	217	3	44	9	Y	40	31	0			973	
03	341 X	190	-0-	-151	-0-	162	3	28	9	Y	25	21	0			977	

CRIMSON ENERGY PARTNERS IV, LLC WILSON														189977 WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A			
10	DLQ G-10	2154	-0-	2154	-0-	207	1	1814	3	Y	121	121	1			138	
						133	9										
11	DLQ G-10	1388	-0-	1388	-0-	189	1	1015	3	Y	167	174	1			131	
						184	9										
12	12183 X	2286	-0-	-9897	-0-	184	1	1927	3	Y	159	168	1			122	
						175	9										
01	3131 X	2920	-0-	-211	-0-	178	1	2554	3	Y	171	166	1			127	
						188	9										
02	2929 X	1851	-0-	-1078	-0-	178	1	1467	3	Y	187	192	1			122	
						206	9										
03	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					122	

EL TORO RESOURCES LLC MYERS														250718 WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

O'MEARA-WEBB 687 UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143			
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-	
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-	
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-	
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-	
*02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-	
03	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-					-0-	

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.//		250718									
SHOOK		WELL #:		801H	RRCID ->	261610	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL	DEPTH	10350	PERF.10605 - 15330	
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	1364 N	769	-0-	-595	-0-	769	3		N	-0-			-0-
11	690 N	512	-0-	-178	-0-	512	3		N	-0-			-0-
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-			-0-
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-
*02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			-0-
03	868 N	659	-0-	-209	-0-	659	3		N	-0-			-0-

BARCLAY		WELL #:		1621H	RRCID ->	261611	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL	DEPTH	7244	PERF.10653 - 12643	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

COMANCHE RANCH		WELL #:		3101H	RRCID ->	262187	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL	DEPTH	8867	PERF. 9420 - 13341	
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
11	690 N	413	-0-	-277	-0-	413	3		N	-0-			-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-
*02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
03	558 N	556	-0-	-2	-0-	556	3		N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #:	1H	RRCID ->	267932	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL	DEPTH	12068	PERF.12300 - 16139
10	2449 X	2292	-0-	-157	-0-	392 35	1 9	1865	2	N	32	2 8	396
11	2250 X	1873	-0-	-377	-0-	367	1	1506	2	N	-0-		396
12	2325 X	2187	-0-	-138	-0-	403	1	1755	2	N	26	1 8	421
						29	9						
01	2325 N	1937	-0-	-388	-0-	410	1	1526	2	N	1	1 8	421
						1	9						
02	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	416	1	1595	2	N	89	1 8	509
						98	9						
03	2201 N	1125	-0-	-1076	-0-	300 58	1 9	767	2	N	53		506

EXCO OPERATING COMPANY, LP		256915		WELL #:	4H	RRCID ->	263301	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL	DEPTH	9489	PERF.11171 - 17222
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10

AVANT		WELL #:		D 1HP	RRCID ->	268441	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL	DEPTH	11683	PERF.11511 - 16380	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45

INDIO TANKS (PEARSALL)										CNTY: MAVERICK									
PROTEGE ENERGY III LLC																			
MORO CREEK																			
WELL #: 1										RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SN EF MAVERICK, LLC										797102									
FOGMT										WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940									
10	6944	X	5642	-0-	-1302	-0-	5642	3				N	-0-					-0-	
11	6720	X	5829	-0-	-891	-0-	5829	3				N	-0-					-0-	
12	6944	X	6727	-0-	-217	-0-	6727	3				N	-0-					-0-	
01	6417	X	70	-0-	-6347	-0-	70	3				N	-0-					-0-	
*02	6003	X	106	-0-	-5897	-0-	106	3				N	-0-					-0-	
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-						N	NO RPT					-0-	
CAGE										WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*02	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3				N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1						N	NO RPT					-0-	
CAGE										WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229									
10	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	3				N	-0-					-0-	
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-	
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FOGMT										WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370									
10	31	X	16	-0-	-15	-0-	16	3				N	-0-					-0-	
11	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	3				N	-0-					-0-	
12	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3				N	-0-					-0-	
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3				N	-0-					-0-	
*02	58	N	46	-0-	-12	-0-	46	3				N	-0-					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403									
10	2635	X	1530	-0-	-1105	-0-	1530	3				N	-0-					-0-	
11	2550	X	1294	-0-	-1256	-0-	1294	3				N	-0-					-0-	
12	2635	X	1029	-0-	-1606	-0-	1029	3				N	-0-					-0-	
01	2635	X	1661	-0-	-974	-0-	1661	3				N	-0-					-0-	
*02	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3				N	-0-					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

INDIO TANKS (PEARSALL) VALENCE OPERATING COMPANY MURRAY				//CONT.//	44510 500 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MAVERICK							
				WELL #:	2H	RRCID ->	270510	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL	DEPTH	12347	PERF.13003	-	18181				
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
10		572 N	572	-0-	-0-	-0-			37 1 9 4			460 2 66 9	Y		60	180 1			124
11		1890 N	1311	-0-	-579	-0-			107 1			1204 2	Y		-0-				124
12		2418 N	851	-0-	-1567	-0-			33 1			663 2	Y		141	184 1	1 8		80
									155 9										
01		2418 X	1304	-0-	-1114	-0-			274 1			927 2	Y		94				174
									103 9										
02		2262 X	356	-0-	-1906	-0-			53 1			235 2	Y		62				236
									68 9										
03		1364 X	1114	-0-	-250	-0-			276 1 1 4			768 2 69 9	Y		63	158 1	1 8		140
VENADO OPERATING COMPANY LLC SCHORP-WHITE RANCH, LTD.				884496	101H	RRCID ->	270190	COMPL. DATE	10/28/2012	TOTAL	DEPTH	11754	PERF.11647	-	16914				
10		620 N	611	-0-	-9	-0-			124 1			487 2	N		-0-				304
11		780 N	242	-0-	-538	-0-			120 1			122 2	N		-0-				304
12		1302 N	124	-0-	-1178	-0-			124 1				N		-0-				304
01		620 N	376	-0-	-244	-0-			124 1			208 2	N		40				344
									44 9										
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-			116 1			164 2	N		-0-				80
*03		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-			124 1			1617 2	N		-0-				80
BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT				WELL #:	101H	RRCID ->	270619	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL	DEPTH	11657	PERF.11720	-	16104				
10		935 N	935	-0-	-0-	-0-			124 1 14 9			797 2	N		13				390
									71 2			80 9	N		73				463
11		870 N	151	-0-	-719	-0-			124 1			1164 2	N		-0-				463
12		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-			124 1			2297 2	N		129				592
01		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-			124 1 142 9										
									116 1			1496 2	N		186	367 1			411
									205 9										
*03		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-			124 1 224 9			1429 2	N		204	347 1			268
JACKSON, ET AL-WEST UNIT				WELL #:	101H	RRCID ->	270910	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL	DEPTH	11597	PERF.11924	-	17882				
10		775 X	324	-0-	-451	-0-			124 1 1 9			199 2	N		1				310
									89 2			23 9	N		21				331
11		750 X	112	-0-	-638	-0-			124 1			362 2	N		12				343
12		499 X	499	-0-	-0-	-0-			13 9										
01		310 N	132	-0-	-178	-0-			124 1			8 9	N		7				350
02		298 N	298	-0-	-0-	-0-			116 1			161 2	N		19				369
									21 9										
03		496 N	134	-0-	-362	-0-			124 1			10 9	N		9				378
WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT				WELL #:	101H	RRCID ->	271065	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL	DEPTH	11790	PERF.12130	-	16824				
10		3100 N	3253	-0-	153	-0-			124 1			3129 2	N		-0-				448
11		630 N	410	-0-	-220	-0-			120 1			290 2	N		-0-				448
12		307 N	307	-0-	-0-	-0-			124 1			183 2	N		-0-				448
01		1922 X	298	-0-	-1624	-0-			124 1			174 2	N		-0-				448
02		1798 X	493	-0-	-1305	-0-			116 1			377 2	N		-0-				268
03		1922 X	1476	-0-	-446	-0-			124 1			1352 2	N		-0-				268

INDIO TANKS (PEARSALL)				//CONT.//	44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MAVERICK							
VENADO OPERATING COMPANY LLC				//CONT.//	884496														
JACKSON, ET AL-EAST UNIT				WELL #:	101H	RRCID ->	271067	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL	DEPTH	11656	PERF.11759	-	16549				
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT				WELL #:	101H	RRCID ->	271744	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL	DEPTH	11520	PERF.11235	-	15587				
10	930 X	253	-0-	-677		-0-	124	1	109	2	N	18						326	
							20	9											
11	690 X	363	-0-	-327		-0-	120	1	221	2	N	20						346	
							22	9											
12	476 X	476	-0-	-0-		-0-	130	1	333	2	N	12						358	
							13	9											
01	702 N	702	-0-	-0-		-0-	181	1	445	2	N	69	183	1				244	
							76	9											
02	348 N	171	-0-	-177		-0-	116	1	55	9	N	50						294	
03	465 N	141	-0-	-324		-0-	124	1	17	9	N	15						309	
WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT				WELL #:	101H	RRCID ->	272575	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL	DEPTH	11783	PERF.12923	-	18238				
10	2108 X	635	-0-	-1473		-0-	11	1	547	2	N	70	182	1				145	
							77	9											
11	438 X	438	-0-	-0-		-0-	2	1	425	2	N	10						155	
							11	9											
12	465 X	211	-0-	-254		-0-	199	2	12	9	N	11						166	
01	620 N	114	-0-	-506		-0-	1	1	91	2	N	20						186	
							22	9											
02	435 N	148	-0-	-287		-0-	2	1	129	2	N	15						201	
							17	9											
03	217 N	-0-	-0-	-217		-0-					N	1	185	1				15	
J.A.W. (OLMOS)					44897 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ZAVALA							
WILLIAMSON OPERATING CO.					925911														
RUTLEDGE				WELL #:	2	RRCID ->	116744	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL	DEPTH	1280	PERF. 1008	-	1014				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
J. M. BRACKEN (7000 WILCOX)					45095 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MCMULLEN							
WHEELER, JOHN D.					914255														
WHEELER, MARY ANN				WELL #:	2	RRCID ->	142503	COMPL. DATE	07/16/1985	TOTAL	DEPTH	10400	PERF. 6216	-	6816				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	

JACK MANN (PENN) TRIPLE G OPERATING, LLC CARPENTER														45327 500 NON-ASSOCIATED 870379				CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
WELL #: 1														RRCID -> 222339				COMPL. DATE 09/20/2006				TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5984 - 6020			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10		2086 N	2086	-0-	-0- B	-0-			2086 3									N	-0-						-0-
11		690 N	545	-0-	-145 B	-0-			545 3									N	-0-						-0-
12		974 N	974	-0-	-0- B	-0-			974 3									N	-0-						-0-
01		1519 N	774	-0-	-745 B	-0-			774 3									N	-0-						-0-
02		797 N	797	-0-	-0- B	-0-			797 3									N	-0-						-0-
03		961 N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-												N	NO RPT						-0-
JACK RABBIT (HOLMAN) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH														45335 200 NON-ASSOCIATED 875310				CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
WELL #: 1122E														RRCID -> 138627				COMPL. DATE 12/29/1990				TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6150 - 6210			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-												Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-												Y	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-												Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-												Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-												Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-												Y	NO RPT						-0-
CANYON RANCH														WELL #: 152E				RRCID -> 193136				COMPL. DATE 10/13/2002			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-												N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-												N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-												N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-												N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-												N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-												N	-0-						-0-
CANYON RANCH														WELL #: 1134E				RRCID -> 199877				COMPL. DATE 10/26/2003			
10		507 N	507	-0-	-0-	-0-			507 3									N	-0-						-0-
11		480 N	469	-0-	-11	-0-			469 3									N	-0-						-0-
12		490 N	490	-0-	-0-	-0-			490 3									N	-0-						-0-
01		498 N	498	-0-	-0-	-0-			498 3									N	-0-						-0-
02		464 N	445	-0-	-19	-0-			445 3									N	-0-						-0-
03		496 N	465	-0-	-31	-0-			465 3									N	-0-						-0-
JACOB (850) COASTAL BEND OIL CO. HORTON, F. B.														45459 500 NON-ASSOCIATED 161530				EXEMPT				CNTY: MCMULLEN			
WELL #: 1														RRCID -> 000329				COMPL. DATE 01/03/1957				TOTAL DEPTH 975 PERF. N/A			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-												N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-												N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-												N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-												N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-												N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-												N	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND) ABACO OPERATING, LLC BAKER 1														45501 100 000894	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
WELL #: 1														RRCID -> 235732		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 10260 - 10325				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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					
10	3751 #	3699	-0-	-52	-0-		124 65	1 9	3510	3	N	59	183	1					150					
11	3660 #	3399	-0-	-261	-0-		120 65	1 9	3214	3	N	59							209					
12	3782 #	3471	-0-	-311	-0-		124 53	1 9	3294	3	N	48							257					
01	4029 R	4029	-0-	-0-	-0-		124 51	1 9	3854	3	N	46	184	1					119					
02	3451 #	3295	-0-	-156	-0-		116 44	1 9	3135	3	N	40							159					
03	3689 #	3433	-0-	-256	-0-		124 50	1 9	3259	3	N	45							204					
JAKE HAMON (2650) ARNOLD WELL SERVICE RHODES, D. W.														45501 666 032970	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN					
WELL #: 1														RRCID -> 000330		COMPL. DATE 08/23/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2645 - 2650				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-					
JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800) WAGNER OIL COMPANY BAKER, MYLA														45502 875 891175	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
WELL #: 3														RRCID -> 000332		COMPL. DATE 02/15/1961		TOTAL DEPTH 7738		PERF. 7705 - 7719				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-					
JENNINGS 300 (ANACACHO) PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. JENNINGS														46220 500 681459	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
WELL #: 1														RRCID -> 256494		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 1746		PERF. 1607 - 1615				
10	14B2 EXT	112	-0-	112	3022		112	2			N	-0-							-0-					
11	14B2 EXT	98	-0-	98	3120		98	2			N	-0-							-0-					
12	14B2 EXT	87	-0-	87	3207		87	2			N	-0-							-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207						N	NO RPT							-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207						N	NO RPT							-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207						N	NO RPT							-0-					
JENNINGS														WELL #: 2		RRCID -> 266046		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1602 - 1612		
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-		866	2			N	-0-							-0-					
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-		901	2			N	-0-							-0-					
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-		875	2			N	-0-							-0-					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-					
02	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-						N	NO RPT							-0-					
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-						N	NO RPT							-0-					

OIL AND GAS DIVISION

JOHN HIGH (OLMOS NO. 2)														
THALMANN, DAVID VAC SERVICE INC														
RUTH														
WELL #:					46865 333	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					851060						CNTY: DIMMIT			
RRCID -> 142379					1	COMPL. DATE 08/20/1992					TOTAL DEPTH 3773 PERF. 3680 - 3685			
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
JOHN T. SAUNDERS (WILCOX)														
XTO ENERGY INC.														
BURKS RANCH "B"														
WELL #:					46944 475	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					945936						CNTY: LA SALLE			
RRCID -> 222570					4R	COMPL. DATE 10/23/2006					TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120)														
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.														
BURKS RANCH "F"														
WELL #:					46944 480	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					848007						CNTY: LA SALLE			
RRCID -> 243069					11	COMPL. DATE 10/06/2008					TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4882 - 4911			
10	2015	X	45	-0-	-1970	-0-	1	1	43	2		N	1	102
							1	9						
11	1950	X	14	-0-	-1936	-0-	1	1	13	2		N	-0-	102
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-						N	-0-	102
01	31	X	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	9		N	10	112
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-						N	-0-	112
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-	112
XTO ENERGY INC.														
BURKS RANCH "E"														
WELL #:					945936	RRCID -> 232128					COMPL. DATE 04/24/2007			
					9						TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380)														
XTO ENERGY INC.														
BURKS RANCH "E"														
WELL #:					46944 520	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					945936						CNTY: LA SALLE			
RRCID -> 235695					9	COMPL. DATE 05/22/2007					TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
2 D OIL & GAS LLC														
BURKS RANCH "D"														
WELL #:					953828	RRCID -> 254818					COMPL. DATE 11/10/2009			
					5W						TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

JORDAN (NAVARRO B) BETRO, INC. COFFIELD M-11													47260 500 068324	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MILAM			
WELL #: 1													RRCID -> 080444	COMPL. DATE 07/06/1978	TOTAL DEPTH 3551	PERF. 3332	-	3352	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-		71 1	160 2		N	-0-					-0-		
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-		79 1	169 2		N	-0-					-0-		
12		229 N	229	-0-	-0-	-0-		75 1	154 2		N	-0-					-0-		
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-		68 1	153 2		N	-0-					-0-		
*02		235 N	235	-0-	-0-	-0-		63 1	172 2		N	-0-					-0-		
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-		78 1	139 2		N	-0-					-0-		
EAST-WEST RESOURCES, INC. WOODS, G. T.													239000						
WELL #: 1													RRCID -> 069214	COMPL. DATE 11/01/1976	TOTAL DEPTH 3044	PERF. N/A			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
WOODS, G. T.													WELL #: 2	RRCID -> 069215	COMPL. DATE 10/26/1976	TOTAL DEPTH 3130	PERF. N/A		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
PLANTATION OPERATING CO., INC. COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1)													667907						
WELL #: 1													RRCID -> 080443	COMPL. DATE 07/11/1978	TOTAL DEPTH 3515	PERF. 3042	-	3054	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. CLAYTON, T. M.													778499						
WELL #: 1													RRCID -> 068438	COMPL. DATE 04/20/1976	TOTAL DEPTH 3118	PERF. N/A			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-		
VICEROY PETROLEUM, LP JORDAN													885041						
WELL #: 1													RRCID -> 066061	COMPL. DATE 07/31/1977	TOTAL DEPTH 5678	PERF. 3042	-	3050	
10		171 N	171	-0-	-0-	-0-		171 2			N	-0-					-0-		
11		149 N	149	-0-	-0-	-0-		149 2			N	-0-					-0-		
12		116 N	116	-0-	-0-	-0-		116 2			N	-0-					-0-		
*01		137 N	137	-0-	-0-	-0-		137 2			N	-0-					-0-		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

JORDAN (NAVARRO B)										//CONT.//		47260 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM					
VICEROY PETROLEUM, LP										//CONT.//		885041											
JORDAN										WELL #:		2		RRCID -> 066062		COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH 3123		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			428	2			N	-0-							-0-
11		372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			372	2			N	-0-							-0-
12		291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			291	2			N	-0-							-0-
*01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			342	2			N	-0-							-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
JOURDANTON										47358 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA							
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.										886261													
S.P.J.S.T. LODGE										WELL #:		3		RRCID -> 057982		COMPL. DATE 03/01/1974		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7184 - 7200			
10		1891 X	1425	-0-	-466	-0-	-0-	-0-			385	1	1040	3	Y	-0-							-0-
11		1830 X	1464	-0-	-366	-0-	-0-	-0-			281	1	1183	3	Y	-0-							-0-
12		1798 X	1703	-0-	-95	-0-	-0-	-0-			513	1	1190	3	Y	-0-							-0-
01		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			131	1	1376	3	Y	-0-							-0-
											263	4											
02		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			116	1	1289	3	Y	-0-							-0-
											608	4											
03		1705 N	1312	-0-	-393	-0-	-0-	-0-			222	1	1090	3	Y	-0-							-0-
PEARLSTONE, CLAIRE										WELL #:		4		RRCID -> 074324		COMPL. DATE 03/25/1986		TOTAL DEPTH 7445		PERF. 7190 - 7215			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 109054		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 7427		PERF. 7276 - 7353			
10		1922 N	1360	-0-	-562	-0-	-0-	-0-			95	1	1265	3	Y	-0-							24
11		2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			145	1	1944	3	Y	-0-							24
12		1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			163	1	1774	3	Y	-0-							24
01		3937 X	3265	-0-	-672	-0-	-0-	-0-			227	1	3038	3	Y	-0-							24
02		2030 X	1131	-0-	-899	-0-	-0-	-0-			86	1	1037	3	Y	7							31
											8	9											
03		2170 X	1612	-0-	-558	-0-	-0-	-0-			105	1	1506	3	Y	1	24	1					8
											1	9											
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 113306		COMPL. DATE 10/03/1984		TOTAL DEPTH 7431		PERF. 7328 - 7340			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							66
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							66
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							66
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							66

JOURDANTON														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA														
SCHORSCH, HENRY //CONT.// 886261 WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320														
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											
10	8468 X	8468 -0-	-0-	-0-	-0-	2072 1	5596 3	Y	727	842 1				105
11	9737 X	9737 -0-	-0-	-0-	-0-	800 9								
12	12936 X	12936 -0-	-0-	-0-	-0-	1703 1	7169 3	Y	786	580 1				311
01	10867 X	10867 -0-	-0-	-0-	-0-	865 9								
02	11780 X	11780 -0-	-0-	-0-	-0-	3660 1	8486 3	Y	718	861 1				168
03	12679 X	8427 -0-	-4252	-0-	-0-	790 9								
						740 1	7763 3	Y	799	818 1				149
						1485 4	879 9							
						629 1	6968 3	Y	815	772 1				192
						3286 4	897 9							
						1219 1	5996 3	Y	1102	1047 1				247
						1212 9								
SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281														
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-
12	0 Z	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258														
10	873 N	873 -0-	-0-	-0-	-0-	65 1	800 3	Y	7					72
11	812 N	812 -0-	-0-	-0-	-0-	8 9								
12	789 N	789 -0-	-0-	-0-	-0-	60 1	734 3	Y	16					88
01	888 N	888 -0-	-0-	-0-	-0-	18 9								
02	828 N	828 -0-	-0-	-0-	-0-	58 1	716 3	Y	14					102
*03	828 N	828 -0-	-0-	-0-	-0-	15 9								
						67 1	813 3	Y	7					109
						8 9								
						71 1	755 3	Y	2					111
						2 9								
						62 1	759 3	Y	6	87 1				30
						7 9								
WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282														
10	31 N	31 -0-	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	Y	-0-					3
11	30 N	23 -0-	-7	-0-	-0-	2 1	20 3	Y	1					4
12	461 N	461 -0-	-0-	-0-	-0-	1 9								
01	237 N	237 -0-	-0-	-0-	-0-	35 1	425 3	Y	1					5
02	123 N	123 -0-	-0-	-0-	-0-	1 9								
*03	913 N	913 -0-	-0-	-0-	-0-	18 1	219 3	Y	-0-					5
						11 1	112 3	Y	-0-					5
						70 1	843 3	Y	-0-	4 1				1
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326														
10	10354 X	8587 -0-	-1767	-0-	-0-	646 1	7934 3	Y	6					68
11	10779 X	10779 -0-	-0-	-0-	-0-	7 9								
12	10974 X	10420 -0-	-554	-0-	-0-	820 1	9941 3	Y	16					84
01	10974 X	9140 -0-	-1834	-0-	-0-	18 9								
02	10411 X	8502 -0-	-1909	-0-	-0-	787 1	9619 3	Y	13					97
03	11129 X	8626 -0-	-2503	-0-	-0-	14 9								
						697 1	8435 3	Y	7					104
						8 9								
						734 1	7766 3	Y	2					106
						2 9								
						654 1	7965 3	Y	6	83 1				29
						7 9								

05/14/2020
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1400

JOURDANTON VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. PEARLSTONE, CLAIRE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	47358 001 886261 2	ASSOCIATED RRCID -> 163239		CAPACITY COMPL. DATE 06/06/1997				CNTY: ATASCOSA TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194						
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
10	3627 X	3406	-0-	-221	-0-			257	1	3149	3	Y	-0-					-0-
11	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-			320	1	3866	3	Y	-0-					-0-
12	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-			310	1	3778	3	Y	-0-					-0-
01	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-			330	1	3982	3	Y	-0-					-0-
02	4060 X	3282	-0-	-778	-0-			284	1	2998	3	Y	-0-					-0-
03	4340 X	3974	-0-	-366	-0-			983	1	2991	3	Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 165776	COMPL. DATE 12/15/1997	TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356										
10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-			81	1	1082	3	Y	-0-					32
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-			64	1	849	3	Y	-0-					32
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-			115	1	1251	3	Y	-0-					32
01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-			97	1	1290	3	Y	5					37
								6	9									
02	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-			122	1	1471	3	Y	10					47
								11	9									
03	1364 N	513	-0-	-851	-0-			33	1	477	3	Y	3		37	1		13
								3	9									

WALLACE, J. C.				WELL #:	10	RRCID -> 215206	COMPL. DATE 02/28/2006	TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248										
10	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-			175	1	2162	3	Y	-0-					-0-
11	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-			100	1	1214	3	Y	-0-					-0-
12	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-			80	1	982	3	Y	-0-					-0-
01	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-			88	1	1072	3	Y	-0-					-0-
02	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-			86	1	920	3	Y	-0-					-0-
03	1023 X	906	-0-	-117	-0-			69	1	837	3	Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT				WELL #:	6R	RRCID -> 219882	COMPL. DATE 05/11/2006	TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345										
10	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-			176	1	2324	3	N	-0-					78
11	1950 X	1103	-0-	-847	-0-			77	1	1026	3	N	-0-					78
12	2015 X	969	-0-	-1046	-0-			81	1	880	3	N	7					85
								8	9									
01	2139 X	1527	-0-	-612	-0-			106	1	1406	3	N	14					99
								15	9									
02	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-			194	1	2326	3	N	25					124
								28	9									
03	961 N	705	-0-	-256	-0-			45	1	651	3	N	8		98	1		34
								9	9									

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 220230	COMPL. DATE 04/27/2006	TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338										
10	571 X	571	-0-	-0-	-0-			40	1	531	3	N	-0-					28
11	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-			127	1	1693	3	N	-0-					28
12	637 X	637	-0-	-0-	-0-			54	1	583	3	N	-0-					28
01	496 X	41	-0-	-455	-0-			3	1	36	3	N	2					30
								2	9									
02	594 X	594	-0-	-0-	-0-			45	1	540	3	N	8					38
								9	9									
*03	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-			128	1	1843	3	N	1		29	1		10
								1	9									

JOURDANTON VIREX OPERATING COMPANY, INC. WALLACE, J.C.														CNTY: ATASCOSA	
//CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY															
WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	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	
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	21 1	269 3	Y	1					12	
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	23 1	281 3	Y	3					15	
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	24 1	294 3	Y	2					17	
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	28 1	343 3	Y	1					18	
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	28 1	305 3	Y	1					19	
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	23 1	291 3	Y	1	15	1			5	
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229															
10	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	1224 1	3292 3	Y	-0-	1	1			-0-	
11	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	942 1	3945 3	Y	1	1	1			-0-	
12	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	1559 1	3599 3	Y	1	1	1			-0-	
01	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	350 1	3653 3	Y	1	1	1			-0-	
02	4727 X	4537	-0-	-190	-0-	702 4	2901 3	Y	1	1	1			-0-	
03	5146 X	3338	-0-	-1808	-0-	263 1	2770 3	Y	1	1	1			-0-	
JOURDANTON (BUDA) VIREX OPERATING COMPANY, INC. PFEIL, O.H.														CNTY: ATASCOSA	
WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934															
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	205 1	586 3	Y	2	3	1			-0-	
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	129 1	591 3	Y	1	1	1			-0-	
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	216 1	532 3	Y	1	1	1			-0-	
01	806 N	722	-0-	-84	-0-	50 1	569 3	Y	1	1	1			-0-	
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	102 4	490 3	Y	1	1	1			-0-	
03	744 N	524	-0-	-220	-0-	42 1	450 3	Y	1	1	1			-0-	
JOURDANTON (GEORGETOWN) VIREX OPERATING COMPANY, INC. SANDEEN, JOHN														CNTY: ATASCOSA	
WELL #: 5 RRCID -> 170311 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139															
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	

JOURDANTON (GEORGETOWN) //CONT.// 47358 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA																				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261																				
SPJST LODGE WELL #: 5 RRCID -> 278609 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 6957 - 6988																				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
10	1364 N	696	-0-	-0-	-668	-0-	189	1	507	3	Y	-0-	1	1		-0-				
11	1200 N	1095	-0-	-0-	-105	-0-	211	1	883	3	Y	1	1	1		-0-				
							1	9												
12	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	-0-	361	1	834	3	Y	1	1	1		-0-				
							1	9												
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	994	3	Y	1	1	1		-0-				
							191	4	1	9										
02	1073 N	866	-0-	-0-	-207	-0-	50	1	553	3	Y	1	1	1		-0-				
							262	4	1	9										
03	1209 N	602	-0-	-0-	-607	-0-	102	1	499	3	Y	1	1	1		-0-				
							1	9												

J. C. WALLACE															WELL #:	1	RRCID -> 284817	COMPL. DATE 04/23/2018	TOTAL DEPTH 7411	PERF. 7046 - 7093
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-				-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
01	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-				-0-				

JUNCO (EAGLE FORD SHALE) 47665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE																				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																				
BRISCOE-NUNLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 256687 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF. 16555 - 16558																				
10	4867	-0-	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-				-0-				
11	4710	5839	-0-	-0-	1129	5839	2				N	-0-				-0-				
12	10084	7397	-0-	-0-	-2687	-0-	7397	2			N	-0-				-0-				
01	13243	10941	-0-	-0-	-2302	-0-	10941	2			N	-0-				-0-				
02	10241	3694	-0-	-0-	-6547	-0-	3694	2			N	-0-				-0-				
*03	4867	2586	-0-	-0-	-2281	-0-	2586	2			N	-0-				-0-				

KELLEY (ELLENBURGER) 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS																				
UPP OPERATING, LLC 875310																				
CANYON RANCH WELL #: 2201E RRCID -> 136556 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701																				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1				
02	T. A.	483	-0-	-0-	483	483	483	3			Y	-0-				1				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	483					Y	-0-				1				

CANYON RANCH															WELL #:	2202EH	RRCID -> 149395	COMPL. DATE 03/23/1994	TOTAL DEPTH 6686	PERF. 6830 - 8403
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2				

CANYON RANCH															WELL #:	0051EH	RRCID -> 152134	COMPL. DATE 08/30/1994	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 6676 - 9100
10	1085 X	972	-0-	-0-	-113	-0-	972	3			Y	-0-				1				
11	1050 X	965	-0-	-0-	-85	-0-	965	3			Y	-0-				1				
12	1054 X	998	-0-	-0-	-56	-0-	998	3			Y	-0-				1				
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-				1				
02	928 N	908	-0-	-0-	-20	-0-	908	3			Y	-0-				1				
03	992 N	977	-0-	-0-	-15	-0-	977	3			Y	-0-				1				

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.// 48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
CANYON RANCH		WELL #: 2131EH		RRCID -> 154840		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
CANYON RANCH		WELL #: 0052EH		RRCID -> 155035		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
CANYON RANCH		WELL #: 501EH		RRCID -> 157234		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
CANYON RANCH		WELL #: 2132EH		RRCID -> 157987		COMPL. DATE 07/21/1996		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
02	T. A.	-0- 4	-0-	-0- 4	-0- 4	4	3	Y	-0-	1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4		Y	-0-	1
CANYON RANCH		WELL #: 2204EH		RRCID -> 160937		COMPL. DATE 06/25/2000		TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
CANYON RANCH		WELL #: 2133EH		RRCID -> 161879		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
CANYON RANCH		WELL #: 2141EH		RRCID -> 162269		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
CANYON RANCH		WELL #:		1271SH	RRCID ->	163401	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	9945	PERF. 6571 -	9945		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	124	3	2	9	N	2		126	
11	210 N	112	-0-	-98	-0-	103	3	9	9	N	8		134	
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	111	3	10	9	N	9		143	
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	77	3	1	9	N	1		144	
02	116 N	60	-0-	-56	-0-	60	3			N	-0-		144	
03	124 N	71	-0-	-53	-0-	70	3	1	9	N	1		145	
CANYON RANCH														
		WELL #:		5012EH	RRCID ->	164741	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	9189	PERF. 7050 -	8780		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
CANYON RANCH														
		WELL #:		2162SH	RRCID ->	169757	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	6711	PERF. N/A			
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	119	1	4	3	N	-0-		-0-	
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	115	1	3	3	N	-0-		-0-	
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	119	1	2	3	N	-0-		-0-	
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-		-0-	
02	116 N	6	-0-	-110	-0-	6	3			N	-0-		-0-	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-	
MANN-MCDONALD														
		WELL #:		0051EH	RRCID ->	171894	COMPL. DATE	09/21/1998	TOTAL DEPTH	6677	PERF. 7084 -	9200		
10	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-		1	
11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-		1	
12	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-		1	
01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-		1	
02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-		1	
*03	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-		1	
CANYON RANCH														
		WELL #:		2142E	RRCID ->	196154	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6796 -	7334		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1	
CANYON RANCH														
		WELL #:		2122E	RRCID ->	196155	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	7272	PERF. 6732 -	6814		
10	1023 N	932	-0-	-91	-0-	932	3			N	-0-		1	
11	1050 N	931	-0-	-119	-0-	931	3			N	-0-		1	
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-		1	
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-		1	
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-		1	
*03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-		1	
CANYON RANCH														
		WELL #:		2102E	RRCID ->	196258	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 6870 -	6904		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

05/14/2020
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 01

PAGE: 1405

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 213			//CONT.// //CONT.// WELL #:			48523 100 875310 11E	NON-ASSOCIATED RRCID -> 199939			CAPACITY COMPL. DATE 11/09/2003					CNTY: EDWARDS TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CANYON RANCH 212						WELL #:	3E	RRCID -> 200451	COMPL. DATE 01/07/2004					TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CANYON RANCH						WELL #:	505E	RRCID -> 201818	COMPL. DATE 04/30/2004					TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					1
03	13	N	-0-	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					N	-0-					1
UNIVERSITY 54-24						WELL #:	1	RRCID -> 243041	COMPL. DATE 08/29/2008					TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190					
10	837	N	320	-0-	-517	-0-	-0-	-0-	309	3	11	9	Y	10					132
11	510	N	391	-0-	-119	-0-	-0-	-0-	341	3	50	9	Y	45					177
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					177
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	710	3	23	9	Y	21					198
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	552	3	50	9	Y	45					243
03	527	N	288	-0-	-239	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					243
MAYER RANCH 35						WELL #:	11	RRCID -> 243042	COMPL. DATE 09/17/2008					TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512					
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	12	3	1			14
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	9									16
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	12	10	1			30
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	9									35
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	N	20	6	1			38
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	9									35
									9	1	89	3	N	36	31	1			38
									40	9									38
									9	1	82	3	N	33	30	1			38
									36	9									38
									10	1	88	3	N	38	17	1			59
									42	9									59

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.// 48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER RANCH 40		WELL #: 11		RRCID -> 243708		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1054 N	380	-0-	-674	-0-	33 1	1 2	343 3	3 9	N	3	3 1				9
11	690 N	664	-0-	-26	-0-	51 1	609 3	4 9		N	4	5 1				8
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	55 1	620 3	4 9		N	4	3 1				9
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	62 1	599 3	4 9		N	4	7 1				6
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	77 1	728 3	3 9		N	3	4 1				5
*03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	137 1	1267 3	6 9		N	5	2 1				8
POWELL 3		WELL #: 2		RRCID -> 244252		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
UNIVERSITY 54 17		WELL #: 5		RRCID -> 244258		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SIMMONS 72.5		WELL #: 5		RRCID -> 251220		COMPL. DATE 12/28/2008		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 14		RRCID -> 251673		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350								
10	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	162 1	1 2	1774 3	3 9	N	3	5 1				2
11	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	120 1	1682 3	4 9		N	4	3 1				3
12	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	136 1	1691 3	4 9		N	4	2 1				5
01	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	142 1	1746 3	4 9		N	4	5 1				4
02	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	142 1	1611 3	4 9		N	4	4 1				4
*03	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	130 1	1706 3	3 9		N	3	3 1				4

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CHILDRESS 15			//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310 WELL #: 3			NON-ASSOCIATED RRCID -> 251718		CAPACITY COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 8751		PERF. 8560 - 8580		CNTY: EDWARDS			
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
10	4 X	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MAYER RANCH 35				WELL #:	13	RRCID -> 252909	COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 8445		PERF. 7384 - 8386						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WARD 127				WELL #:	20	RRCID -> 253296	COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 8460		PERF. 5510 - 8012						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40				WELL #:	9	RRCID -> 255154	COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7220 - 8470						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40				WELL #:	10	RRCID -> 255155	COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 8601		PERF. 7256 - 8454						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 41				WELL #:	4	RRCID -> 255250	COMPL. DATE 12/21/2009		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7296 - 8648						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 41				WELL #:	3	RRCID -> 255293	COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 8625		PERF. 7272 - 8542						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 40			//CONT.// //CONT.// WELL #: 8			48523 100 875310	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
							RRCID -> 257561			COMPL. DATE 12/31/2009			TOTAL DEPTH 8458	PERF. 8090 - 8338			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
HILL-ROUSSELOT "B"			WELL #: 4			RRCID -> 257853			COMPL. DATE 05/15/2010			TOTAL DEPTH 8812	PERF. 7278 - 8680				
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
MAYER EDWIN S JR 27			WELL #: 4			RRCID -> 258378			COMPL. DATE 08/11/2010			TOTAL DEPTH 8553	PERF. 8200 - 8394				
10	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	13	2	N	-0-					17
							2268	3									
11	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	2230	3	N	-0-					17
12	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	2323	3	N	-0-					17
01	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	2362	3	N	-0-					17
02	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	2098	3	N	-0-					17
03	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	2361	3	N	11					28
							12	9									
JONES RANCH			WELL #: 1869			RRCID -> 258453			COMPL. DATE 05/04/2010			TOTAL DEPTH 8197	PERF. 6664 - 8162				
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "E"			WELL #: 13			RRCID -> 258467			COMPL. DATE 05/13/2010			TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7070 - 8296				
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
NICKS, GERALD 5			WELL #: 12			RRCID -> 258472			COMPL. DATE 03/25/2010			TOTAL DEPTH 8738	PERF. 7286 - 8568				
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.// 48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
NICKS, GERALD 5		WELL #: 13		RRCID -> 258476		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490				
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DIEBITSCH 70				WELL #: 19		RRCID -> 258497		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27				WELL #: 3		RRCID -> 258501		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27				WELL #: 2		RRCID -> 258569		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARIGLIANO				WELL #: 1604		RRCID -> 260093		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

REYNOLDS 25				WELL #: 1		RRCID -> 261831		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHANNON 52				WELL #: 24		RRCID -> 262417		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 40			//CONT.// //CONT.// WELL #: 13			48523 100 875310	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
							RRCID -> 265902	COMPL. DATE 09/24/2011			TOTAL DEPTH 8599	PERF. 7380	- 8482		
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
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POWELL 7			WELL #:			2	RRCID -> 268329	COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7352	- 8346		
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER EDWIN S JR 27			WELL #:			14	RRCID -> 270786	COMPL. DATE 09/13/2011			TOTAL DEPTH 9389	PERF. 7410	- 8264		
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA CHUSA (SLIGO) UMMA RESOURCES, LLC RIVES TRUST UNIT			50678 600 875670			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
			WELL #:			1	RRCID -> 120254	COMPL. DATE 11/08/1985			TOTAL DEPTH 16443	PERF.15978	- 16014		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLAU, J.			WELL #:			1	RRCID -> 130170	COMPL. DATE 01/15/1989			TOTAL DEPTH 16020	PERF.15864	- 15924		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	528					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	528					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	528					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	528					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	528					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	528					N	NO RPT			-0-

LA CHUSA (WILCOX 6000) UMMA RESOURCES, LLC RIVES TRUST			50678 750 875670			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN			
			WELL #:			2	RRCID -> 125000	COMPL. DATE 04/22/1991			TOTAL DEPTH 6302	PERF. 5988	- 5994		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA JOLLA RANCH E. (SLIGO)				50834 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN									
UMMA RESOURCES, LLC				875670														
WHEELER, CLIFTON				WELL #:	1	RRCID -> 107743	COMPL. DATE 05/30/1983	TOTAL DEPTH 17570	PERF.16513	-	16603							
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LA ROSITA (GEORGETOWN)				50988 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MAVERICK									
GEORGE, W.H. JR.				301271														
GEORGE, W. H. -18-				WELL #:	1	RRCID -> 055329	COMPL. DATE 04/23/1973	TOTAL DEPTH 7602	PERF. N/A									
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL				51175 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEXAR									
U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB				875413														
LACKLAND AFB				WELL #:	1	RRCID -> 110903	COMPL. DATE 11/15/1983	TOTAL DEPTH 4110	PERF. 3772	-	3972							
10	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
LANGTRY (CANYON)				51989 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE									
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
WHITEHEAD "B"				WELL #:	7803	RRCID -> 184012	COMPL. DATE 05/09/2001	TOTAL DEPTH 12006	PERF.11040	-	11126							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
WHITEHEAD "C"				WELL #:	7703	RRCID -> 185115	COMPL. DATE 09/03/2003	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11387	-	11464							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
WHITEHEAD "B"				WELL #:	7805	RRCID -> 185130	COMPL. DATE 08/16/2001	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11081	-	11437							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

LANGTRY (CANYON)		//CONT.//		51989 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WHITEHEAD "B"		WELL #:		7804	RRCID -> 185136		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
LEONARD		WELL #:		4201	RRCID -> 189622		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
LEONARD		WELL #:		4203	RRCID -> 193206		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
LEONARD G.U. 37-1		WELL #:		2	RRCID -> 194614		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WHITEHEAD "A"		WELL #:		7905	RRCID -> 196262		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381		
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
LEONA (ELAINE)		53245 500			ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAVALA		
WELDON CORPORATION		907339									
FOLEY, NORMENT		WELL #:		1	RRCID -> 080118		COMPL. DATE 12/16/1978		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3184 - 3187		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEONA (ELAINE)			//CONT.//			53245 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: ZAVALA							
WELDON CORPORATION			//CONT.//			907339														
FOLEY, NORMENT			WELL #:			6	RRCID -> 095266			COMPL. DATE 09/04/1981			TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3152	-	3158			
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
FOLEY			WELL #:			1X	RRCID -> 189065			COMPL. DATE 03/15/2002			TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3140	-	3142			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-)						53264 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAVALA							
PRODUCTION RESOURCES, INC.						680845														
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL			WELL #:			1	RRCID -> 080750			COMPL. DATE 11/30/1978			TOTAL DEPTH	4348	PERF. 3376	-	3396			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					49	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					49	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					49	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					49	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					49	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					49	
LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1)						53264 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAVALA							
CONTANGO RESOURCES, INC.						173206														
WEST, G. W.			WELL #:			8	RRCID -> 120088			COMPL. DATE 02/03/1986			TOTAL DEPTH	3682	PERF. 3502	-	3520			
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
EXCO OPERATING COMPANY, LP						256915														
HESTER			WELL #:			1	RRCID -> 115918			COMPL. DATE 01/24/1985			TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3496	-	3511			
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PRODUCTION RESOURCES, INC.						680845														
WEST, G. W.			WELL #:			6	RRCID -> 000347			COMPL. DATE 01/17/1962			TOTAL DEPTH	4465	PERF. 3499	-	3505			
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-							Y	-0-					-0-	
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-							Y	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1)														
PRODUCTION RESOURCES, INC.														
PERRY														
//CONT.//				53264 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAVALA	
//CONT.//				680845										
WELL #:				1	RRCID -> 115103				COMPL. DATE 09/24/1984				TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	930 N	588	-0-	-342	-0-		212 1		376 2	N	-0-			-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LEONA RIVER (OLMOS, SECOND)														
PRODUCTION RESOURCES, INC.														
WEST, G. W.														
				53264 800	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ZAVALA	
				680845										
WELL #:				10	RRCID -> 184782				COMPL. DATE 12/29/2000				TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4223 - 4240	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1)														
PRODUCTION RESOURCES, INC.														
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE														
				53270 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAVALA	
				680845										
WELL #:				1	RRCID -> 082273				COMPL. DATE 05/09/1979				TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3484 - 3506	
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LETA (SAN MIGUEL)														
MATADOR PRODUCTION COMPANY														
GLASSCOCK, LETA J.														
				53390 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAVALA	
				532993										
WELL #:				1	RRCID -> 053713				COMPL. DATE 05/21/1972				TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A	
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-		1310 3			Y	-0-			35
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-		985 3			Y	-0-			35
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-		771 3			Y	-0-			35
01	1023 N	754	-0-	-269	-0-		754 3			Y	-0-			35
02	957 N	735	-0-	-222	-0-		735 3			Y	-0-			35
*03	888 N	888	-0-	-0-	-0-		888 3			Y	-0-			35
GLASSCOCK, LETA J.														
				WELL #:	2	RRCID -> 053714				COMPL. DATE 10/05/1971				TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A
10	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-		1359 3			Y	-0-			35
11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-		1066 3			Y	-0-			35
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-		1034 3			Y	-0-			35
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-		924 3			Y	-0-			35
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-		933 3			Y	-0-			35
*03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-		1031 3			Y	-0-			35

LETA (SAN MIGUEL-A) 53390 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
GLASSCOCK, LETA WELL #: 461 RRCID -> 222547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5300 - 5350

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2019 - P/A 09/26/19

LITTLE NEW YORK 54037 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
BEDFORD OIL & GAS, INC. 061600
SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175877 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1676 - 1680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SATURN RESOURCES, LLC 748764
B.M.G. PARR WELL #: 2 RRCID -> 134339 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2468 - 2470

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/28/2019 - P/A 10/28/19

LOMA ALTA (WILCOX B) 54475 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CANNAN, MORRIS 129030
HAGIST RANCH WELL #: 1 U RRCID -> 035242 COMPL. DATE 01/17/1965 TOTAL DEPTH 8143 PERF. N/A

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

LOMA ALTA (WILCOX C) 54475 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 095832 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7285 - 7295

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

LOMA ALTA (3500) BRITANCO, L.L.C. HAGIST RANCH														
					54475 664	ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: MCMULLEN		
					093620									
WELL #:					1S	RRCID ->	101936	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	3934	PERF.	3136 -	3292
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME) CLARO OPERATING, LLC FRYAR, J. H. ET AL														
					54534 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT					CNTY: REAL		
					158277									
WELL #:					1	RRCID ->	055361	COMPL. DATE	11/17/1972	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. GATES 010 CHK-B TR1														
					54928 500	ASSOCIATED	PRORATED					CNTY: WEBB		
					147699									
WELL #:					F 2H	RRCID ->	286620	COMPL. DATE	02/07/2019	TOTAL DEPTH	7451	PERF.	7895 -	13750
10	26288 #	23572	-0-	-2716	-2716	663 1	18795 2	N		3740	3930 1	3 8		182
						4114 9								
11	25440 N	21383	-0-	-4057	-2716	568 1	17016 2	N		3454	3479 1			157
						3799 9								
12	26288 N	20214	-0-	-6074	-2716	529 1	16240 2	N		3132	3127 1	4 8		158
						3445 9								
01	23560 N	17508	-0-	-6052	-2716	543 1	14079 2	N		2624	2680 1	2 8		100
						2886 9								
02	20677 N	16632	-0-	-4045	-2716	666 1	12839 2	N		2843	2880 1	2 8		61
						3127 9								
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-2716										
03	20212 N	16373	-0-	-3839	-2716	742 1	12901 2	N		2482	2402 1	1 8		140
						2730 9								

FAITH-YANA GG UNIT														
WELL #:					0 1H	RRCID ->	286889	COMPL. DATE	09/14/2017	TOTAL DEPTH	6744	PERF.	7150 -	19756
10	20336	10536	-0-	-9800	169808	429 1	9388 2	N		654	656 0			-0-
						719 9								
11	89375 N	11219	-0-	-78156	91652	450 1	10082 2	N		624	624 0			-0-
						1 4	686 9							
12	88688 N	13631	-0-	-75057	16595	461 1	12073 2	N		996	993 0	1 8		2
						1 4	1096 9							
01	32757 N	16162	-0-	-16595	-0-	499 1	14724 2	N		854	840 0			16
						939 9								
02	10846 N	10524	-0-	-322	-0-	372 1	9543 2	N		551	567 0			-0-
						3 4	606 9							
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-0-										
*03	15497 N	15497	-0-	-0-	-0-	535 1	14253 2	N		644	640 0	1 8		3
						1 4	708 9							

PGE BROWNE														
WELL #:					R 7H	RRCID ->	287569	COMPL. DATE	04/22/2019	TOTAL DEPTH	7612	PERF.	7541 -	17414
10	SHUT IN	34943	-0-	34943	56264	25465 2	9478 9	N		8616	8509 1	52 8		80
11	SHUT IN	26056	-0-	26056	82320	19261 2	6795 9	N		6177	6219 1			38
12	SHUT IN	21833	-0-	21833	104153	16209 2	5624 9	N		5113	5080 1	17 8		54
01	SHUT IN	70407	-0-	70407	174560	52470 2	17937 9	N		16306	16187 1	27 8		146
02	SHUT IN	58508	-0-	58508	233068	45384 2	13124 9	N		11931	11946 1	21 8		110
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->		233068										
03	SHUT IN	57996	-0-	57996	291064	46604 2	11392 9	N		10356	10379 1	26 8		61

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY					788997						
BRISCOE G				WELL #:	797H	RRCID -> 281247	COMPL. DATE 07/25/2016	TOTAL DEPTH	7588	PERF. 9325 - 9517	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE R				WELL #:	227H	RRCID -> 281254	COMPL. DATE 06/29/2016	TOTAL DEPTH	7542	PERF. 12532 - 15439	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34				WELL #:	7H	RRCID -> 282262	COMPL. DATE 11/21/2015	TOTAL DEPTH	7431	PERF. 7941 - 15956	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1				WELL #:	14H	RRCID -> 282267	COMPL. DATE 02/26/2015	TOTAL DEPTH	7578	PERF. 7857 - 12641	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE STATE AR (SA6)				WELL #:	207H	RRCID -> 282274	COMPL. DATE 01/24/2017	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 8212 - 16261	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE R GU4 STATE 162				WELL #:	7H	RRCID -> 282378	COMPL. DATE 07/26/2015	TOTAL DEPTH	6610	PERF. 7129 - 15080	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997												
GALVAN RANCH				WELL #:	C917H	RRCID ->	285369	COMPL. DATE	10/04/2018	TOTAL	DEPTH	8432	PERF.	8641	-	16527	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT	BALANCE	
10	11004 N	46991	-0-	35987	72295	2242	1	42975	2	Y	1613	1489	0	178	1	146	
11	48360 N	44577	-0-	-3783	68512	1774	9										
12	47988 N	43769	-0-	-4219	64293	2120	1	40629	2	Y	1662	1431	0	108	1	269	
01	106381 R	42088	-0-	-64293	-0-	1828	9										
02	5869	38603	-0-	32734	32734	2039	1	40050	2	Y	1527	1463	0	116	1	217	
						1680	9										
						2107	1	38328	2	Y	1503	1364	0	138	1	218	
						1653	9										
						1980	1	35119	2	Y	1367	1262	0	118	1	205	
						1504	9										
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	32734														
*03	72543 R	39809	-0-	-32734	-0-	2097	1	36140	2	Y	1429	1280	0	189	1	165	
						1572	9										

WATSON (SA2) STATE				WELL #:	167H	RRCID ->	287003	COMPL. DATE	03/16/2019	TOTAL	DEPTH	7756	PERF.	9216	-	22472	
10	99032	172067	-0-	73035	73035	8216	1	157447	2	Y	5822	5391	0	782	1	528	
11	274860 #	142301	-0-	-132559	-59524	6404	9										
12	258726 #	150550	-0-	-108176	-167700	6833	1	130974	2	Y	4085	3561	0	390	1	662	
01	211203 #	137805	-0-	-73398	-241098	4494	9										
02	52818	120384	-0-	67566	-173532	6973	1	136943	2	Y	6031	5552	0	285	1	856	
						6634	9										
						6905	1	125467	2	Y	4939	4533	0	545	1	717	
						5433	9										
						6176	1	109512	2	Y	4269	3957	0	389	1	640	
						4696	9										
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-173532														
03	172081 #	120207	-0-	-51874	-225406	6329	1	109113	2	Y	4332	3881	0	591	1	500	
						4765	9										

BRISCOE C (SA1) STATE				WELL #:	108H	RRCID ->	287452	COMPL. DATE	08/22/2019	TOTAL	DEPTH	7338	PERF.	7213	-	18482	
10	SHUT IN	112073	-0-	112073	201090	4430	1	84878	2	Y	20695	19069	0	2038	1	1877	
11	48360	51406	-0-	3046	204136	22765	9										
12	47988	94466	-0-	46478	250614	1852	1	35532	2	Y	12747	11171	0	1387	1	2066	
01	211203	85993	-0-	-125210	125404	14022	9										
02	5869	67584	-0-	61715	187119	3678	1	72251	2	Y	16852	15636	0	890	1	2392	
						18537	9										
						3694	1	67160	2	Y	13763	12636	0	1522	1	1997	
						15139	9										
						2953	1	52354	2	Y	11161	10402	0	1084	1	1672	
						12277	9										
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	187119														
*03	172081	55086	-0-	-116995	70124	2429	1	41897	2	Y	9782	8781	0	1544	1	1129	
						10760	9										

GALVAN RANCH				WELL #:	B904H	RRCID ->	287490	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL	DEPTH	8595	PERF.	9163	-	20469	
10	SHUT IN	325272	-0-	325272	595293	14827	1	284137	2	Y	23916	22065	0	2583	1	2169	
11	48360	259411	-0-	211051	806344	26308	9										
12	47988	207404	-0-	159416	965760	11879	1	227851	2	Y	17892	15558	0	1603	1	2900	
01	211203	179594	-0-	-31609	934151	19681	9										
02	5869	148517	-0-	142648	1076799	9313	1	182922	2	Y	13790	13484	0	1248	1	1958	
						15169	9										
						8707	1	158214	2	Y	11521	10561	0	1246	1	1672	
						12673	9										
						7381	1	130895	2	Y	9310	8680	0	907	1	1395	
						10241	9										
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	1076799														
03	172081	139600	-0-	-32481	1044318	7134	1	123013	2	Y	8594	7709	0	1288	1	992	
						9453	9										

LORENZO (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	54928 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997						
BRISCOE J (SA5)				WELL #:	477H	RRCID -> 288066	COMPL. DATE 08/25/2019	TOTAL DEPTH	7121	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
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BRISCOE R (SA24)				WELL #:	457H	RRCID -> 288277	COMPL. DATE 10/17/2019	TOTAL DEPTH	7559	PERF.	N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BRISCOE R (SA22)				WELL #:	437H	RRCID -> 288278	COMPL. DATE 10/02/2019	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SN EF MAVERICK, LLC				797102							
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	96H	RRCID -> 284578	COMPL. DATE 09/21/2017	TOTAL DEPTH	7122	PERF.	7503 - 7510
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SN OPERATING, LLC				797110							
PILONCILLO				WELL #:	D 23HD	RRCID -> 271886	COMPL. DATE 05/10/2013	TOTAL DEPTH	8883	PERF.	9092 - 15396
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PILONCILLO				WELL #:	F 2HB	RRCID -> 272237	COMPL. DATE 01/15/2013	TOTAL DEPTH	9453	PERF.	9807 - 16870
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB					
SN OPERATING, LLC			//CONT.//		797110										
PILONCILLO			WELL #:		A 31HC	RRCID ->	282026	COMPL. DATE	08/30/2016	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 8310 -	8465		
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PILONCILLO			WELL #:		A 25HX	RRCID ->	282185	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 8480 -	8531		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PILONCILLO			WELL #:		A 18HU	RRCID ->	282207	COMPL. DATE	11/22/2016	TOTAL DEPTH	8202	PERF. 8431 -	8511		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PILONCILLO			WELL #:		A 25HZ	RRCID ->	282295	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	8256	PERF. 8405 -	8864		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PILONCILLO			WELL #:		A 18HY	RRCID ->	282441	COMPL. DATE	11/21/2016	TOTAL DEPTH	8169	PERF. 8458 -	8513		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PILONCILLO			WELL #:		A 23HF	RRCID ->	283050	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	8019	PERF. 8312 -	8362		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB				
SN OPERATING, LLC			//CONT.//		797110									
PILONCILLO			WELL #:		E 20HD	RRCID ->	283899	COMPL. DATE	08/07/2017	TOTAL DEPTH	9097	PERF.	9467 - 9479	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PILONCILLO			WELL #:		D 17HA	RRCID ->	284365	COMPL. DATE	08/21/2017	TOTAL DEPTH	8629	PERF.	8823 - 8918	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PILONCILLO			WELL #:		A 41HY	RRCID ->	284757	COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL DEPTH	7956	PERF.	8214 - 16307	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PILONCILLO			WELL #:		A 25HC	RRCID ->	285787	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8415 - 14090	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PILONCILLO			WELL #:		A 25HE	RRCID ->	285831	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL DEPTH	8072	PERF.	8508 - 13846	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PILONCILLO			WELL #:		A 14HZ	RRCID ->	286445	COMPL. DATE	08/11/2018	TOTAL DEPTH	7934	PERF.	8181 - 19018	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//			54928 500	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: WEBB				
SN OPERATING, LLC			//CONT.//			797110									
PILONCILLO			WELL #:			A 42HC	RRCID -> 287324	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	8059 - 8103		
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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
PILONCILLO			WELL #:			A 43HW	RRCID -> 287487	COMPL. DATE	11/24/2018	TOTAL DEPTH	8018	PERF.	8219 - 13613		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
PILONCILLO			WELL #:			A 43HY	RRCID -> 288064	COMPL. DATE	11/23/2018	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8213 - 13623		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
LOS ANGELES (4700)			54941 770			NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LA SALLE					
REPUBLIC EES, LLC			702639												
TERVITA LOS ANGELES TRD			WELL #:			1	RRCID -> 265589	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4804 - 5070		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
LOS CUATROS (JAMES LIME)			54948 200			ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MAVERICK					
BAYLOR OPERATING, LLC			058832												
CPL			WELL #:			1	RRCID -> 147923	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	6863	PERF.	6525 - 6575		
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-				2	
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	1		N	-0-				2	
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	572	1	1 9	N	1				3	
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	513	1	1 9	N	1				4	
02	435 N	365	-0-	-70	-0-	365	1		N	-0-				4	
*03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	764	1	6 9	N	5				9	
RIO GRAND EXPLORATION, LLC			712691												
LAS VEGAS RANCH			WELL #:			3	RRCID -> 173161	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	6436	PERF.	6190 - 6262		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				42	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				42	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				42	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				42	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				42	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				42	

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)										54948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ATERRA EXPLORATION, LLC										036043									
LOS CUATROS										WELL #: 1H		RRCID -> 272029		COMPL. DATE 03/07/2013		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 7485 - 11640	
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				190			
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				190			
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				190			
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				190			
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				190			
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				190			
BAYLOR OPERATING, LLC										058832									
MAVERICK COUNTY										WELL #: 3		RRCID -> 075783		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 6995		PERF. 6198 - 6689	
10		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-				2			
11		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-				2			
12		573 N	573	-0-	-0-	-0-	572	1	1	9	N	1				3			
01		514 N	514	-0-	-0-	-0-	513	1	1	9	N	1				4			
02		435 N	365	-0-	-70	-0-	365	1			N	-0-				4			
*03		770 N	770	-0-	-0-	-0-	764	1	6	9	N	5				9			
MAVERICK COUNTY										WELL #: 5		RRCID -> 075785		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 6508 - 7763	
10		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-				2			
11		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-				2			
12		573 N	573	-0-	-0-	-0-	572	1	1	9	N	1				3			
01		514 N	514	-0-	-0-	-0-	513	1	1	9	N	1				4			
02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-				4			
*03		770 N	770	-0-	-0-	-0-	764	1	6	9	N	5				9			
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC										WELL #: 1		RRCID -> 076702		COMPL. DATE 03/24/1978		TOTAL DEPTH 7508		PERF. 6404 - 7464	
10		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-				2			
11		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-				2			
12		573 N	573	-0-	-0-	-0-	572	1	1	9	N	1				3			
01		514 N	514	-0-	-0-	-0-	513	1	1	9	N	1				4			
02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-				4			
*03		770 N	770	-0-	-0-	-0-	764	1	6	9	N	5				9			
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC										WELL #: 4		RRCID -> 079021		COMPL. DATE 09/02/1978		TOTAL DEPTH 6676		PERF. 5950 - 6676	
10		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-				2			
11		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-				2			
12		573 N	573	-0-	-0-	-0-	572	1	1	9	N	1				3			
01		514 N	514	-0-	-0-	-0-	513	1	1	9	N	1				4			
02		435 N	365	-0-	-70	-0-	365	1			N	-0-				4			
*03		770 N	770	-0-	-0-	-0-	764	1	6	9	N	5				9			
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC										WELL #: 5		RRCID -> 080425		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 6960		PERF. 6000 - 7640	
10		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-				2			
11		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-				2			
12		573 N	573	-0-	-0-	-0-	572	1	1	9	N	1				3			
01		514 N	514	-0-	-0-	-0-	513	1	1	9	N	1				4			
02		435 N	365	-0-	-70	-0-	365	1			N	-0-				4			
*03		770 N	770	-0-	-0-	-0-	764	1	6	9	N	5				9			

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK																		
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832																		
COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726																		
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
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-		418	2			N	-0-					2
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-		547	1			N	-0-					2
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-		572	1		1	9	N	1				3
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-		513	1		1	9	N	1				4
02	435 N	365	-0-	-70	-0-	-0-		365	1			N	-0-					4
*03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-		764	1		6	9	N	5				9

LEDDY													WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020					
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-		418	2			N	-0-					2
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-		547	1			N	-0-					2
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-		572	1		1	9	N	1				3
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-		513	1		1	9	N	1				4
02	435 N	365	-0-	-70	-0-	-0-		365	1			N	-0-					4
*03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-		764	1		6	9	N	5				9

FIELD PETROLEUM CORP. BURR "D"													266906 WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973					
10	4123 X	2864	-0-	-1259	-0-	-0-		2853	2		11	9	N	10				168
11	3690 X	2551	-0-	-1139	-0-	-0-		2537	2		14	9	N	13				181
12	3782 X	2159	-0-	-1623	-0-	-0-		2146	2		13	9	N	12				193
01	3689 X	84	-0-	-3605	-0-	-0-		84	2			N	-0-					193
02	3393 X	474	-0-	-2919	-0-	-0-		474	2			N	-0-	171	1			22
03	2852 X	328	-0-	-2524	-0-	-0-		328	2			N	-0-					22

HORIZON ENERGY BURR RANCH -7-													400068 WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923					
10	1984 N	1949	-0-	-35	-0-	-0-		1923	2		26	9	N	24				195
11	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	-0-		1882	2		21	9	N	19	177	1		37
12	1953 N	1948	-0-	-5	-0-	-0-		1912	2		36	9	N	33				70
01	1953 N	1860	-0-	-93	-0-	-0-		1830	2		30	9	N	27				97
02	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	-0-		1831	2		63	9	N	57				154
03	1953 N	1928	-0-	-25	-0-	-0-		1900	2		28	9	N	25				179

BURR ESTATE													WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959					
10	713 N	626	-0-	-87	-0-	-0-		620	2		6	9	N	5				95
11	690 N	622	-0-	-68	-0-	-0-		599	2		23	9	N	21				116
12	713 N	632	-0-	-81	-0-	-0-		632	2			N	-0-					116
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-		620	2		10	9	N	9				125
02	609 N	597	-0-	-12	-0-	-0-		597	2			N	-0-					125
*03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-		796	2		6	9	N	5				130

QUATRO OIL AND GAS, INC. MAVERICK COUNTY													684588 WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714					
10	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	-0-		7779	2		6	9	N	5				109
11	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	-0-		7815	2		22	9	N	20				129
12	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	-0-		7478	2		4	9	N	4	116	1		17
01	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	-0-		7584	2		11	9	N	10				27
02	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	-0-		6193	2		11	9	N	10				37
03	930 X	581	-0-	-349	-0-	-0-		579	2		2	9	N	2				39

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.//										54948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
QUEMADO ENERGY, L.L.C.										684599								
TAYLOR-CARSON TURNERY UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 081977	COMPL. DATE 03/20/1979	TOTAL DEPTH 7001	PERF. 6196	-	7001		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
RIO GRAND EXPLORATION, LLC										712691								
LAS VEGAS RANCH										WELL #: 1	RRCID -> 082178	COMPL. DATE 05/05/1979	TOTAL DEPTH 6422	PERF. 5809	-	6132		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			50			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			50			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			50			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			50			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			50			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			50			
COOPER										WELL #: 1	RRCID -> 083063	COMPL. DATE 06/06/1979	TOTAL DEPTH 6909	PERF. 5935	-	6909		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
LAS VEGAS RANCH										WELL #: 2	RRCID -> 142592	COMPL. DATE 06/17/1992	TOTAL DEPTH 6295	PERF. 5974	-	5984		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			42			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			42			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			42			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			42			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			42			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			42			
XOG OPERATING LLC										945921								
TURNERY-WINN EXPLORATION CO., INC										WELL #: 3	RRCID -> 079445	COMPL. DATE 10/20/1978	TOTAL DEPTH 6705	PERF. 6678	-	6822		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME										WELL #: 1	RRCID -> 080752	COMPL. DATE 01/03/1979	TOTAL DEPTH 6980	PERF. 6182	-	6980		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)		//CONT.//		54948 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921							
RITCHIE, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 081133		COMPL. DATE 08/10/1978		TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167		
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
LULING-BRANYON (1700)				55679 666	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GUADALUPE		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710							
MERCER, ALF		WELL #:		29	RRCID -> 064769		COMPL. DATE 09/30/1975		TOTAL DEPTH 2208 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TABOR W. H.		WELL #:		63	RRCID -> 074319		COMPL. DATE 09/19/1977		TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TABOR W. H.		WELL #:		62	RRCID -> 074320		COMPL. DATE 08/25/1977		TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TABOR W. H.		WELL #:		64	RRCID -> 074321		COMPL. DATE 09/26/1977		TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MERCER, MATTIE		WELL #:		15	RRCID -> 074323		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LULING-BRANYON (1700)		//CONT.//	55679 666	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GUADALUPE			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//	847710						
DORSET-TILLER		WELL #:	16	RRCID -> 082179	COMPL. DATE 03/06/1979	TOTAL DEPTH	2065	PERF. 1785	- 1887
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MCKEAN, A. J. & J. M.		WELL #:	29	RRCID -> 178403	COMPL. DATE 03/01/1979	TOTAL DEPTH	2211	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LYLES RANCH (ESCONDIDO)			55960 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA			
WILLIAMSON OPERATING CO.			925911						
LYLES, LORA		WELL #:	7	RRCID -> 082272	COMPL. DATE 04/12/1979	TOTAL DEPTH	525	PERF. 416	- 432
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
M.E.G. (OLMOS 3900)			56145 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT			
2 D OIL & GAS LLC			953828						
MCARTY		WELL #:	1	RRCID -> 271223	COMPL. DATE 02/21/2013	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 4156	- 4224
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN)			56157 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MAVERICK			
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.			035060						
ALKEK		WELL #:	4	RRCID -> 140183	COMPL. DATE 06/05/1991	TOTAL DEPTH	2520	PERF. 2459	- 2520
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ALKEK		WELL #:	8	RRCID -> 143920	COMPL. DATE 11/20/1992	TOTAL DEPTH	2636	PERF. 2542	- 2636
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MAVERICK														
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 035060																								
ALKEK WELL #: 10 RRCID -> 146888 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852																								
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
								STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
11	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
12	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
01	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
02	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
03	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		

JOHNSTON UNIT										WELL #:	15	RRCID -> 192739	COMPL. DATE 01/08/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2346	-	3400						

10	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
11	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
12	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
01	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
02	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
03	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		

JOHNSTON UNIT										WELL #:	18	RRCID -> 195515	COMPL. DATE 05/06/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2461	-	2919						

10	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
11	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
12	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
01	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
02	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
03	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		

ALKEK										WELL #:	16	RRCID -> 197031	COMPL. DATE 08/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2385	-	5264						

10	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
11	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
12	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
01	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
02	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
03	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		

ESPADA OPERATING LLC										254277														
BANDERA ALKEK										WELL #:	2307	RRCID -> 243338	COMPL. DATE 02/18/2008	TOTAL DEPTH	2544	PERF. 2404	-	3313						

10	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
11	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
12	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
01	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
02	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		
03	14B	DENY		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		

MAGUELLITOS (5900)										56794 485														
FIRST UNITED OIL & GAS CORP.										269053														
WITHERS										WELL #:		RRCID -> 114864	COMPL. DATE 11/17/1984	TOTAL DEPTH	6648	PERF. 5904	-	5913						

10	P&A	COND		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				138		
11	P&A	COND		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				138		
12	P&A	COND		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				138		
01	P&A	COND		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				138		
02	P&A	COND		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				138		
03	P&A	COND		NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				138		
PLUGGED AND ABANDONED										08/14/2001														

MARTIN RANCH (EDWARDS)				57786 300	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: LA SALLE			
SELECT ENERGY SERVICES, LLC				765602												
MEYERS SWD				WELL #:	2	RRCID ->	275272	COMPL. DATE	12/29/2015	TOTAL DEPTH	11559	PERF.	10330	-	11396	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
MARY ANNA (SAN MIGUEL-A)				57879 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ZAVALA			
TERRA ENERGY				843153												
SEARCY				WELL #:	2 C	RRCID ->	106614	COMPL. DATE	07/09/1983	TOTAL DEPTH	2481	PERF.	2298	-	2302	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
MARY ANNA (SAN MIGUEL-D)				57879 530	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ZAVALA			
TERRA ENERGY				843153												
SEARCY				WELL #:	2 T	RRCID ->	106617	COMPL. DATE	07/09/1983	TOTAL DEPTH	2481	PERF.	2392	-	2396	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
MASSIE (STRAWN)				58112 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAL VERDE			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404												
WAYNE WEST RANCH "A"				WELL #:	1	RRCID ->	099806	COMPL. DATE	04/04/1982	TOTAL DEPTH	11637	PERF.	11102	-	11140	
10	5394 X	1569	-0-	-3825	-0-	1569	3				N	-0-			-0-	
11	6600 X	5105	-0-	-1495	-0-	5105	3				N	-0-			-0-	
12	6820 X	5217	-0-	-1603	-0-	5217	3				N	-0-			-0-	
01	6820 X	5627	-0-	-1193	-0-	5627	3				N	-0-			-0-	
02	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3				N	-0-			-0-	
03	5270 X	3200	-0-	-2070	-0-	3200	3				N	-0-			-0-	
MARLEY, JESS				WELL #:	1	RRCID ->	101428	COMPL. DATE	08/01/1982	TOTAL DEPTH	11530	PERF.	11063	-	11334	
10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3				N	-0-			-0-	
11	960 N	748	-0-	-212	-0-	748	3				N	-0-			-0-	
12	868 N	622	-0-	-246	-0-	622	3				N	-0-			-0-	
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3				N	-0-			-0-	
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3				N	-0-			-0-	
03	620 N	499	-0-	-121	-0-	499	3				N	-0-			-0-	
ACTON, PAMELA				WELL #:	1	RRCID ->	102248	COMPL. DATE	09/23/1982	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11209	-	11522	
10	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3				N	-0-			-0-	
11	2370 X	1875	-0-	-495	-0-	1875	3				N	-0-			-0-	
12	2449 X	1903	-0-	-546	-0-	1903	3				N	-0-			-0-	
01	2449 X	1885	-0-	-564	-0-	1885	3				N	-0-			-0-	
02	2291 X	1639	-0-	-652	-0-	1639	3				N	-0-			-0-	
03	2449 X	1450	-0-	-999	-0-	1450	3				N	-0-			-0-	

MASSIE (STRAWN) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC WAYNE WEST RANCH "A"															//CONT.// 58112 500 253404		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
															WELL #:		2		RRCID -> 102697		COMPL. DATE 10/23/1982		TOTAL DEPTH 11662		PERF.11262 - 11490	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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											
10		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-			-0-											
11		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-			-0-											
12		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-			-0-											
01		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-			-0-											
02		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-			-0-											
03		1581 N	1236	-0-	-345	-0-	1236	3			N	-0-			-0-											

WAYNE WEST RANCH "B"															WELL #:		1		RRCID -> 103165		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 11340		PERF.10955 - 11231	
10		3100 N	3572	-0-	472	-0-	472	3			N	-0-			-0-											
11		1081 N	609	-0-	-472	-0-	609	3			N	-0-			-0-											
12		713 N	593	-0-	-120	-0-	593	3			N	-0-			-0-											
01		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-			-0-											
02		754 X	600	-0-	-154	-0-	600	3			N	-0-			-0-											
03		806 X	336	-0-	-470	-0-	336	3			N	-0-			-0-											

ACTON, PAMELA															WELL #:		2		RRCID -> 103401		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11510		PERF.11101 - 11173	
10		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-			-0-											
11		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-			-0-											
12		1085 N	1079	-0-	-6	-0-	1079	3			N	-0-			-0-											
01		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-			-0-											
02		1015 N	1008	-0-	-7	-0-	1008	3			N	-0-			-0-											
03		1085 N	962	-0-	-123	-0-	962	3			N	-0-			-0-											

WAYNE WEST RANCH "A"															WELL #:		3		RRCID -> 103785		COMPL. DATE 01/19/1983		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10892 - 11008	
10		1860 N	676	-0-	-1184	-0-	676	3			N	-0-			-0-											
11		1860 N	1419	-0-	-441	-0-	1419	3			N	-0-			-0-											
12		1612 N	1399	-0-	-213	-0-	1399	3			N	-0-			-0-											
01		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-			-0-											
02		1363 N	856	-0-	-507	-0-	856	3			N	-0-			-0-											
03		1395 N	1133	-0-	-262	-0-	1133	3			N	-0-			-0-											

WAYNE WEST RANCH "B"															WELL #:		2		RRCID -> 104730		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH 11842		PERF.11259 - 11546	
10		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-			-0-											
11		360 N	318	-0-	-42	-0-	318	3			N	-0-			-0-											
12		372 N	299	-0-	-73	-0-	299	3			N	-0-			-0-											
01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-											
02		319 N	294	-0-	-25	-0-	294	3			N	-0-			-0-											
03		310 N	125	-0-	-185	-0-	125	3			N	-0-			-0-											

WAYNE WEST RANCH "B"															WELL #:		3		RRCID -> 105972		COMPL. DATE 05/09/1983		TOTAL DEPTH 12044		PERF.11246 - 11486	
10		1581 N	574	-0-	-1007	-0-	574	3			N	-0-			-0-											
11		1530 N	1285	-0-	-245	-0-	1285	3			N	-0-			-0-											
12		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-			-0-											
01		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-			-0-											
02		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-			-0-											
03		1581 N	1024	-0-	-557	-0-	1024	3			N	-0-			-0-											

ACTON, PAMELA															WELL #:		3		RRCID -> 106432		COMPL. DATE 03/30/1983		TOTAL DEPTH 11822		PERF.11313 - 11756	
10		2604 N	1283	-0-	-1321	-0-	1283	3			N	-0-			-0-											
11		2910 N	2429	-0-	-481	-0-	2429	3			N	-0-			-0-											
12		2697 N	2449	-0-	-248	-0-	2449	3			N	-0-			-0-											
01		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-			-0-											
02		2349 N	2236	-0-	-113	-0-	2236	3			N	-0-			-0-											
03		2449 N	1810	-0-	-639	-0-	1810	3			N	-0-			-0-											

MASSIE (STRAWN) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC WAYNE WEST RANCH "B"										//CONT.// 58112 500 253404 WELL #: 5										NON-ASSOCIATED RRCID -> 107525										CAPACITY COMPL. DATE 09/14/1983										CNTY: VAL VERDE TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																												
10		1116 N		170	-0-		-946	-0-				170 3			N	-0-					-0-																												
11		1290 N		1003	-0-		-287	-0-				1003 3			N	-0-					-0-																												
12		1178 N		979	-0-		-199	-0-				979 3			N	-0-					-0-																												
01		974 N		974	-0-		-0-	-0-				974 3			N	-0-					-0-																												
02		957 N		860	-0-		-97	-0-				860 3			N	-0-					-0-																												
03		992 N		740	-0-		-252	-0-				740 3			N	-0-					-0-																												
WAYNE WEST RANCH "A"										WELL #:	4	RRCID -> 148510										COMPL. DATE 03/20/1994										TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230																	
10		802 N		802	-0-		-0-	-0-				802 3			N	-0-					-0-																												
11		480 N		453	-0-		-27	-0-				453 3			N	-0-					-0-																												
12		558 N		450	-0-		-108	-0-				450 3			N	-0-					-0-																												
01		436 N		436	-0-		-0-	-0-				436 3			N	-0-					-0-																												
02		435 N		143	-0-		-292	-0-				143 3			N	-0-					-0-																												
03		465 N		427	-0-		-38	-0-				427 3			N	-0-					-0-																												
WAYNE WEST RANCH "A"										WELL #:	5	RRCID -> 149282										COMPL. DATE 04/19/1994										TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070																	
10		1519 N		783	-0-		-736	-0-				783 3			N	-0-					-0-																												
11		1800 N		1585	-0-		-215	-0-				1585 3			N	-0-					-0-																												
12		1705 N		1594	-0-		-111	-0-				1594 3			N	-0-					-0-																												
01		1602 N		1602	-0-		-0-	-0-				1602 3			N	-0-					-0-																												
02		1537 N		1453	-0-		-84	-0-				1453 3			N	-0-					-0-																												
03		1581 N		1191	-0-		-390	-0-				1191 3			N	-0-					-0-																												
WAYNE WEST RANCH "B"										WELL #:	7	RRCID -> 150571										COMPL. DATE 07/18/1994										TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513																	
10		2194 N		2194	-0-		-0-	-0-				2194 3			N	-0-					-0-																												
11		1380 N		1256	-0-		-124	-0-				1256 3			N	-0-					-0-																												
12		1426 N		899	-0-		-527	-0-				899 3			N	-0-					-0-																												
01		1045 N		1045	-0-		-0-	-0-				1045 3			N	-0-					-0-																												
02		1218 N		870	-0-		-348	-0-				870 3			N	-0-					-0-																												
03		899 N		680	-0-		-219	-0-				680 3			N	-0-					-0-																												
MARLEY, JESS "B"										WELL #:	1	RRCID -> 151313										COMPL. DATE 08/22/1994										TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230																	
10		1450 N		1450	-0-		-0-	-0-				1450 3			N	-0-					-0-																												
11		313 N		313	-0-		-0-	-0-				313 3			N	-0-					-0-																												
12		310 N		306	-0-		-4	-0-				306 3			N	-0-					-0-																												
01		306 N		306	-0-		-0-	-0-				306 3			N	-0-					-0-																												
02		291 N		291	-0-		-0-	-0-				291 3			N	-0-					-0-																												
03		310 N		151	-0-		-159	-0-				151 3			N	-0-					-0-																												
WAYNE WEST RANCH "B"										WELL #:	4	RRCID -> 152991										COMPL. DATE 01/15/1995										TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473																	
10		3100 N		351	-0-		-2749	388				351 3			N	-0-					-0-																												
11		2794 X		2406	-0-		-388	-0-				2406 3			N	-0-					-0-																												
12		2325 X		2183	-0-		-142	-0-				2183 3			N	-0-					-0-																												
01		2325 X		1977	-0-		-348	-0-				1977 3			N	-0-					-0-																												
02		2175 X		1616	-0-		-559	-0-				1616 3			N	-0-					-0-																												
03		2325 X		1236	-0-		-1089	-0-				1236 3			N	-0-					-0-																												
WAYNE WEST RANCH "A"										WELL #:	6	RRCID -> 153127										COMPL. DATE 01/26/1995										TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616																	
10		3596 X		1059	-0-		-2537	-0-				1059 3			N	-0-					-0-																												
11		3960 X		2709	-0-		-1251	-0-				2709 3			N	-0-					-0-																												
12		4092 X		2059	-0-		-2033	-0-				2059 3			N	-0-					-0-																												
01		4092 X		3240	-0-		-852	-0-				3240 3			N	-0-					-0-																												
02		3828 X		1545	-0-		-2283	-0-				1545 3			N	-0-					-0-																												
*03		4200 X		4200	-0-		-0-	-0-				4200 3			N	-0-					-0-																												

MASSIE (STRAWN)			//CONT.//		58112 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC			//CONT.//		253404													
ACTON, PAMELA			WELL #:		5		RRCID -> 153541		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 11590		PERF.11270 - 11590					
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	
10		3100 N	5599	-0-	-	2499	2499		5599	3			N	-0-			-0-	
11		3000 N	619	-0-	-	-2381	118		619	3			N	-0-			-0-	
12		720 N	602	-0-	-	-118	-0-		602	3			N	-0-			-0-	
01		573 N	573	-0-	-	-0-	-0-		573	3			N	-0-			-0-	
02		609 X	502	-0-	-	-107	-0-		502	3			N	-0-			-0-	
03		651 X	493	-0-	-	-158	-0-		493	3			N	-0-			-0-	
WAYNE WEST RANCH "A"			WELL #:		2A		RRCID -> 157218		COMPL. DATE 02/06/1996		TOTAL DEPTH 11540		PERF.11250 - 11540					
10		1537 N	1537	-0-	-	-0-	-0-		1537	3			N	-0-			-0-	
11		99 N	99	-0-	-	-0-	-0-		99	3			N	-0-			-0-	
12		93 N	93	-0-	-	-0-	-0-		93	3			N	-0-			-0-	
01		93 N	93	-0-	-	-0-	-0-		93	3			N	-0-			-0-	
02		88 N	88	-0-	-	-0-	-0-		88	3			N	-0-			-0-	
*03		104 N	104	-0-	-	-0-	-0-		104	3			N	-0-			-0-	
ACTON, PAMELA			WELL #:		6		RRCID -> 157575		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 11590		PERF.11295 - 11590					
10		961 N	107	-0-	-	-854	-0-		107	3			N	-0-			-0-	
11		1590 N	1223	-0-	-	-367	-0-		1223	3			N	-0-			-0-	
12		1643 N	875	-0-	-	-768	-0-		875	3			N	-0-			-0-	
01		1383 N	1383	-0-	-	-0-	-0-		1383	3			N	-0-			-0-	
02		1189 N	1087	-0-	-	-102	-0-		1087	3			N	-0-			-0-	
03		868 N	758	-0-	-	-110	-0-		758	3			N	-0-			-0-	
ACTON, PAMELA			WELL #:		7		RRCID -> 157893		COMPL. DATE 02/22/1996		TOTAL DEPTH 11498		PERF.11202 - 11498					
10		1606 N	1606	-0-	-	-0-	-0-		1606	3			N	-0-			-0-	
11		1440 N	-0-	-0-	-	-1440	-0-		-0-	3			N	-0-			-0-	
12		1655 N	1655	-0-	-	-0-	-0-		1655	3			N	-0-			-0-	
01		1434 N	1434	-0-	-	-0-	-0-		1434	3			N	-0-			-0-	
02		1279 N	1279	-0-	-	-0-	-0-		1279	3			N	-0-			-0-	
03		1643 N	867	-0-	-	-776	-0-		867	3			N	-0-			-0-	
WAYNE WEST RANCH "B"			WELL #:		8		RRCID -> 159575		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 11460		PERF.11260 - 11437					
10		2790 N	475	-0-	-	-2315	-0-		475	3			N	-0-			-0-	
11		2940 X	2330	-0-	-	-610	-0-		2330	3			N	-0-			-0-	
12		3038 X	2714	-0-	-	-324	-0-		2714	3			N	-0-			-0-	
01		3038 X	2804	-0-	-	-234	-0-		2804	3			N	-0-			-0-	
02		2842 X	2651	-0-	-	-191	-0-		2651	3			N	-0-			-0-	
03		2728 X	2017	-0-	-	-711	-0-		2017	3			N	-0-			-0-	
MARLEY, JESS "B"			WELL #:		2RH		RRCID -> 160077		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 13155		PERF.11649 - 13155					
10		1658 N	1658	-0-	-	-0-	-0-		1658	3			N	-0-			-0-	
11		1380 N	1001	-0-	-	-379	-0-		1001	3			N	-0-			-0-	
12		1178 N	974	-0-	-	-204	-0-		974	3			N	-0-			-0-	
01		1013 N	1013	-0-	-	-0-	-0-		1013	3			N	-0-			-0-	
02		957 N	907	-0-	-	-50	-0-		907	3			N	-0-			-0-	
03		961 N	816	-0-	-	-145	-0-		816	3			N	-0-			-0-	
WEST, WAYNE RANCH "B"			WELL #:		10		RRCID -> 165571		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 11637		PERF.11384 - 11637					
10		3100 N	3270	-0-	-	170	170		3270	3			N	-0-			-0-	
11		2190 N	1802	-0-	-	-388	-0-		1802	3			N	-0-			-0-	
12		2201 N	1698	-0-	-	-503	-0-		1698	3			N	-0-			-0-	
01		1737 N	1737	-0-	-	-0-	-0-		1737	3			N	-0-			-0-	
02		2117 X	1581	-0-	-	-536	-0-		1581	3			N	-0-			-0-	
03		2263 X	1071	-0-	-	-1192	-0-		1071	3			N	-0-			-0-	

MASSIE (STRAWN) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC WEST, WAYNE RANCH "A"														
//CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE //CONT.// 253404 WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C	COND M	PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3089	-0-	-11	524	3089	3	N	-0-				-0-
11	3443	X	2919	-0-	-524	-0-	2919	3	N	-0-				-0-
12	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3	N	-0-				-0-
01	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3	N	-0-				-0-
02	2117	X	1470	-0-	-647	-0-	1470	3	N	-0-				-0-
03	2263	X	1165	-0-	-1098	-0-	1165	3	N	-0-				-0-
WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375														
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3	N	-0-				-0-
11	3840	X	3372	-0-	-468	-0-	3372	3	N	-0-				-0-
12	3968	X	3469	-0-	-499	-0-	3469	3	N	-0-				-0-
01	3968	X	3297	-0-	-671	-0-	3297	3	N	-0-				-0-
02	3335	X	3040	-0-	-295	-0-	3040	3	N	-0-				-0-
03	3472	X	1820	-0-	-1652	-0-	1820	3	N	-0-				-0-
MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086														
10	3100	N	3133	-0-	33	33	3133	3	N	-0-				-0-
11	2280	N	1490	-0-	-790	-0-	1490	3	N	-0-				-0-
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3	N	-0-				-0-
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3	N	-0-				-0-
02	2204	X	1342	-0-	-862	-0-	1342	3	N	-0-				-0-
03	2356	X	1439	-0-	-917	-0-	1439	3	N	-0-				-0-
ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737														
10	1147	N	716	-0-	-431	-0-	716	3	N	-0-				-0-
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3	N	-0-				-0-
12	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	3	N	-0-				-0-
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3	N	-0-				-0-
02	1073	N	1061	-0-	-12	-0-	1061	3	N	-0-				-0-
03	1116	N	824	-0-	-292	-0-	824	3	N	-0-				-0-
WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200														
10	3162	X	438	-0-	-2724	-0-	438	3	N	-0-				-0-
11	3060	X	2949	-0-	-111	-0-	2949	3	N	-0-				-0-
12	3162	X	2918	-0-	-244	-0-	2918	3	N	-0-				-0-
01	3162	X	2924	-0-	-238	-0-	2924	3	N	-0-				-0-
02	2958	X	2718	-0-	-240	-0-	2718	3	N	-0-				-0-
03	3038	X	2133	-0-	-905	-0-	2133	3	N	-0-				-0-
ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457														
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3	N	-0-				-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-				-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-				-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-				-0-
02	174	N	158	-0-	-16	-0-	158	3	N	-0-				-0-
03	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	3	N	-0-				-0-
WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348														
10	3100	N	3486	-0-	386	838	3486	3	N	-0-				-0-
11	3740	X	2902	-0-	-838	-0-	2902	3	N	-0-				-0-
12	2976	X	2767	-0-	-209	-0-	2767	3	N	-0-				-0-
01	2976	X	2497	-0-	-479	-0-	2497	3	N	-0-				-0-
02	2784	X	2755	-0-	-29	-0-	2755	3	N	-0-				-0-
03	2976	X	2295	-0-	-681	-0-	2295	3	N	-0-				-0-

MASSIE (STRAWN) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC WAYNE WEST RANCH "AB"													CNTY: VAL VERDE																			
//CONT.// 58112 500 //CONT.// 253404 WELL #: 1													NON-ASSOCIATED				CAPACITY															
RRCID -> 172891													COMPL. DATE 04/01/1999				TOTAL DEPTH 11400				PERF.10950 - 11400											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	EOM										
0													CODE		CODE							BALANCE										
10	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-									-0-										
11	5460 X	3501	-0-	-0-	-0-	-1959	-0-	3501	3			N	-0-									-0-										
12	5642 X	4153	-0-	-0-	-0-	-1489	-0-	4153	3			N	-0-									-0-										
01	5642 X	4298	-0-	-0-	-0-	-1344	-0-	4298	3			N	-0-									-0-										
02	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3664	3			N	-0-									-0-										
03	4154 X	1822	-0-	-0-	-0-	-2332	-0-	1822	3			N	-0-									-0-										
MARLEY, JESS													WELL #: 4				RRCID -> 173846				COMPL. DATE 05/05/1999				TOTAL DEPTH 11240				PERF.10873 - 11240			
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-									-0-										
11	2100 N	1855	-0-	-0-	-0-	-245	-0-	1855	3			N	-0-									-0-										
12	2170 N	1738	-0-	-0-	-0-	-432	-0-	1738	3			N	-0-									-0-										
01	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-									-0-										
02	1798 N	1669	-0-	-0-	-0-	-129	-0-	1669	3			N	-0-									-0-										
03	1736 N	1344	-0-	-0-	-0-	-392	-0-	1344	3			N	-0-									-0-										
MARLEY, JESS													WELL #: 3				RRCID -> 173849				COMPL. DATE 05/17/1999				TOTAL DEPTH 10995				PERF.10995 - 11275			
10	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-									-0-										
11	960 N	692	-0-	-0-	-0-	-268	-0-	692	3			N	-0-									-0-										
12	837 N	634	-0-	-0-	-0-	-203	-0-	634	3			N	-0-									-0-										
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-									-0-										
02	667 N	637	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	637	3			N	-0-									-0-										
03	620 N	439	-0-	-0-	-0-	-181	-0-	439	3			N	-0-									-0-										
HENRY PETROLEUM LLC COLE, B. J.													WELL #: 1				RRCID -> 146211				COMPL. DATE 08/01/1993				TOTAL DEPTH 11500				PERF.11174 - 11404			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-										
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-										
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-										
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-										
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-										
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-										
WEST "E"													WELL #: 1				RRCID -> 152294				COMPL. DATE 10/01/1994				TOTAL DEPTH 11900				PERF.11348 - 11548			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-										
COLE, B. J.													WELL #: 3				RRCID -> 214673				COMPL. DATE 11/10/2005				TOTAL DEPTH 11720				PERF.11578 - 11680			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-										

MASSIE (STRAWN) OXY USA WTP LP WEST -A-				//CONT.// 58112 500 630555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE					
				WELL #: 1		RRCID -> 089655		COMPL. DATE 01/23/1991		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11100 - 11321					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	*	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	EOM BALANCE
10	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4607 2			N	-0-			-0-	
11	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4467 2			N	-0-			-0-	
12	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3911 2			N	-0-			-0-	
01	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3968 2			N	-0-			-0-	
02	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4398 2			N	-0-			-0-	
*03	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4108 2			N	-0-			-0-	
WEST B				WELL #: 1		RRCID -> 093366		COMPL. DATE 02/02/1991		TOTAL DEPTH 12856		PERF.11051 - 11171					
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1188 2			N	-0-			-0-	
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		797 2			N	-0-			-0-	
12	558 N	397	-0-	-161	-0-	-0-	-0-		397 2			N	-0-			-0-	
01	1178 N	338	-0-	-840	-0-	-0-	-0-		338 2			N	-0-			-0-	
02	783 N	207	-0-	-576	-0-	-0-	-0-		207 2			N	-0-			-0-	
*03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		404 2			N	-0-			-0-	
WEST -D-				WELL #: 1		RRCID -> 099210		COMPL. DATE 07/14/1990		TOTAL DEPTH 11556		PERF.11139 - 11340					
10	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2686 2			N	-0-			-0-	
11	3000 N	3166	-0-	166	-0-	166	-0-		3166 2			N	-0-			-0-	
12	3100 N	3263	-0-	163	-0-	329	-0-		3263 2			N	-0-			-0-	
01	3100 N	3373	-0-	273	-0-	602	-0-		3373 2			N	-0-			-0-	
02	3944 X	3342	-0-	-602	-0-	-0-	-0-		3342 2			N	-0-			-0-	
*03	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3384 2			N	-0-			-0-	
WEST -D-				WELL #: 2		RRCID -> 102469		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11364 - 11525					
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		913 2			N	-0-			-0-	
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		878 2			N	-0-			-0-	
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		859 2			N	-0-			-0-	
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		853 2			N	-0-			-0-	
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		859 2			N	-0-			-0-	
*03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		865 2			N	-0-			-0-	
WEST "C"				WELL #: 2		RRCID -> 103543		COMPL. DATE 02/28/1991		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11086 - 11240					
10	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2009 2			N	-0-			-0-	
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1092 2			N	-0-			-0-	
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		896 2			N	-0-			-0-	
01	1550 N	609	-0-	-941	-0-	-0-	-0-		609 2			N	-0-			-0-	
02	1044 N	460	-0-	-584	-0-	-0-	-0-		460 2			N	-0-			-0-	
03	899 N	586	-0-	-313	-0-	-0-	-0-		586 2			N	-0-			-0-	
WEST -A-				WELL #: 2		RRCID -> 104731		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 11617		PERF.11294 - 11550					
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		929 2			N	-0-			-0-	
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		833 2			N	-0-			-0-	
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		802 2			N	-0-			-0-	
01	775 N	764	-0-	-11	-0-	-0-	-0-		764 2			N	-0-			-0-	
02	725 N	707	-0-	-18	-0-	-0-	-0-		707 2			N	-0-			-0-	
03	775 N	743	-0-	-32	-0-	-0-	-0-		743 2			N	-0-			-0-	
WEST "C"				WELL #: 4		RRCID -> 149238		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 11555		PERF.11188 - 11410					
10	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2990 2			N	-0-			-0-	
11	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2699 2			N	-0-			-0-	
12	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2468 2			N	-0-			-0-	
01	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2682 2			N	-0-			-0-	
02	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2788 2			N	-0-			-0-	
*03	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2754 2			N	-0-			-0-	

MASSIE (STRAWN)				//CONT.// 58112 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE			
OXY USA WTP LP				//CONT.// 630555											
WEST "C"				WELL #: 3		RRCID -> 149598		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 11615		PERF.11264 - 11458			
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
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-			-0-
11	990	N	805	-0-	-185	-0-	805	2			N	-0-			-0-
12	868	N	751	-0-	-117	-0-	751	2			N	-0-			-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			-0-
02	783	N	700	-0-	-83	-0-	700	2			N	-0-			-0-
03	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	2			N	-0-			-0-

WEST -D-				WELL #: 3		RRCID -> 150232		COMPL. DATE 06/17/1994		TOTAL DEPTH 11610		PERF.11298 - 11520			
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-			-0-
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-			-0-
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-			-0-
01	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2			N	-0-			-0-
02	957	N	905	-0-	-52	-0-	905	2			N	-0-			-0-
*03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-			-0-

WEST B				WELL #: 2		RRCID -> 160123		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11134 - 11378			
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-

WEST "C"				WELL #: 5		RRCID -> 168638		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 11648		PERF.11069 - 11271			
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-			-0-
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-			-0-
12	1488	N	1140	-0-	-348	-0-	1140	2			N	-0-			-0-
01	1550	N	1170	-0-	-380	-0-	1170	2			N	-0-			-0-
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-			-0-
*03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-			-0-

WEST "C"				WELL #: 6		RRCID -> 168700		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 11692		PERF.11260 - 11428			
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-			-0-
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-			-0-
12	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	1240	2			N	-0-			-0-
01	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	1295	2			N	-0-			-0-
02	1305	N	1238	-0-	-67	-0-	1238	2			N	-0-			-0-
*03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-			-0-

WEST "C"				WELL #: 7		RRCID -> 178470		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 11515		PERF.11258 - 11515			
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			-0-
11	930	N	816	-0-	-114	-0-	816	2			N	-0-			-0-
12	806	N	703	-0-	-103	-0-	703	2			N	-0-			-0-
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			-0-
02	783	N	641	-0-	-142	-0-	641	2			N	-0-			-0-
*03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-			-0-

WEST -D-				WELL #: 4		RRCID -> 178471		COMPL. DATE 07/24/2000		TOTAL DEPTH 11464		PERF.11073 - 11464			
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-			-0-
11	1650	N	1027	-0-	-623	-0-	1027	2			N	-0-			-0-
12	1085	N	885	-0-	-200	-0-	885	2			N	-0-			-0-
01	1147	N	897	-0-	-250	-0-	897	2			N	-0-			-0-
02	986	N	720	-0-	-266	-0-	720	2			N	-0-			-0-
03	899	N	697	-0-	-202	-0-	697	2			N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555										
WEST "C"		WELL #:		8	RRCID -> 178919		COMPL. DATE 09/02/2000		TOTAL DEPTH 11465		PERF.11160 - 11465			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			-0-
11	1050 X	650	-0-	-400	-0-	650	2			N	-0-			-0-
12	1085 X	577	-0-	-508	-0-	577	2			N	-0-			-0-
01	930 X	557	-0-	-373	-0-	557	2			N	-0-			-0-
02	754 X	675	-0-	-79	-0-	675	2			N	-0-			-0-
*03	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-			-0-

WEST B		WELL #:		3	RRCID -> 179191		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11138 - 11400			
10	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-			-0-
11	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-			-0-
12	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-			-0-
01	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-			-0-
02	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-			-0-
*03	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-			-0-

MAYA (S.M.D.)				58584 375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750										
PICKENS-COFFIELD		WELL #:		1	RRCID -> 183534		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 2315		PERF. 2088 - 2112			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER)				58670 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
INDIGO PETROLEUM, LLC				423832										
MAYFIELD "A"		WELL #:		1	RRCID -> 224626		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 8980 - 9012			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "E"		WELL #:		1	RRCID -> 224889		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 9045		PERF. 8700 - 8800			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "206"		WELL #:		1H	RRCID -> 230353		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 8768		PERF. 9016 - 11410			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER)														CNTY: EDWARDS			
INDIGO PETROLEUM, LLC																	
MAYFIELD "A"																	
				//CONT.//	58670	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY						
				//CONT.//	423832												
				WELL #:	2H		RRCID -> 231908				COMPL. DATE 04/12/2007				TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733		
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	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
MEDINA (900)														CNTY: MEDINA			
MEDINA GAS COMPANY																	
SCHMIDT, CHESTER R.																	
				WELL #:	1		RRCID -> 064609				COMPL. DATE 10/01/1961				TOTAL DEPTH 1675 PERF. 991 - 1001		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
SCHMIDT, CHESTER R.				WELL #:	1AA		RRCID -> 149195				COMPL. DATE 05/17/1994				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
MILANO, EAST (BUDA)														CNTY: ROBERTSON			
ARBOL RESOURCES, INC.																	
BURNITT, PAULINE D.																	
				WELL #:	1		RRCID -> 124756				COMPL. DATE 02/20/1986				TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4240 - 4279		
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1604	2	17	9	N	15				217	
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1879	2	4	9	N	4				221	
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1984	2	40	9	N	36	169	1		88	
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2135	2	26	9	N	24				112	
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2018	2	21	9	N	19				131	
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT				131	
CRISTINA				WELL #:	1		RRCID -> 185270				COMPL. DATE 03/01/2000				TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321		
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-				81	
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-				81	
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-				81	
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-				81	
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-				81	
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT				81	
BURNITT, PAULINE D.				WELL #:	3		RRCID -> 191127				COMPL. DATE 08/16/2002				TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340		
10	1116	N	422	-0-	-694	-0-	422	2			N	-0-				-0-	
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-				-0-	
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-				-0-	
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-				-0-	
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-				-0-	
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT				-0-	

MILANO, EAST (BUDA)		//CONT.//		61344 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
CXL ENERGY LLC				195770							
BLACKBURN HUFF		WELL #:		1	RRCID -> 186571	COMPL. DATE 08/21/2011	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5960	-	5974
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						270
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						270
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						270
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						270
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						270
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						270
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						270
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						270
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						270
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						270
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						270
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						270

MINERVA-ROCKDALE				61858 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MILAM			
BETRO, INC.				068324							
PRATT		WELL #:		33	RRCID -> 282100	COMPL. DATE 09/16/2016	TOTAL DEPTH	865	PERF. 813	-	830
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC.				169786	ASSOCIATED						
JEFFRY "A"											
		WELL #:		1	RRCID -> 128641	COMPL. DATE 05/15/1984	TOTAL DEPTH	1330	PERF. 1260	-	1280
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC				182068	ASSOCIATED						
WENZEL, BENNIE -B-											
		WELL #:		2	RRCID -> 147012	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	650	PERF. N/A		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

STEDMAN OIL & GAS CO.				816730	ASSOCIATED						
PRATT, S. C. "B"											
		WELL #:		2	RRCID -> 091648	COMPL. DATE 01/16/1981	TOTAL DEPTH	1306	PERF. 982	-	992
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MINERVA-ROCKDALE			//CONT.//	61858 001	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MILAM			
STEDMAN OIL & GAS CO.			//CONT.//	816730								
STEDMAN, S. C. "B"			WELL #:	1	RRCID -> 091649	COMPL. DATE 01/17/1981	TOTAL DEPTH	1420	PERF.	944	-	966
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TEJAS EXPLORATION INC.				841275								
BEATHARD, EARL			WELL #:	3	RRCID -> 112485	COMPL. DATE 02/20/1984	TOTAL DEPTH	1415	PERF.	1298	-	1320
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MULA PASTURE (EDWARDS LIME)				63672 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC				166706								
DIETZE SWD			WELL #:	1	RRCID -> 278072	COMPL. DATE 04/20/2015	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11130	-	11500
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:	1	RRCID -> 140185	COMPL. DATE 11/18/1991	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10546	-	10619
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
MULE CREEK (OLMOS)				63735 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MAVERICK			
RALSTON OIL & GAS COMPANY				689275								
HALSELL -B-			WELL #:	1	RRCID -> 061022	COMPL. DATE 01/30/1974	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A)				65494 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAVALA			
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC				600683								
MILBY			WELL #:	1 A	RRCID -> 141475	COMPL. DATE 04/23/1992	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2118	-	2130
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) //CONT.// 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA									
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC//CONT.// 600683									
MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
0									
10	1922 N	1481	-0-	-441	-0-	1481	2	N	-0-
11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2	N	-0-
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2	N	-0-
01	1488 N	534	-0-	-954	-0-	534	2	N	-0-
02	1479 N	899	-0-	-580	-0-	899	2	N	-0-
*03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	N	-0-
MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114									
10	1116 N	925	-0-	-191	-0-	925	2	N	-0-
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2	N	-0-
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2	N	-0-
01	930 N	345	-0-	-585	-0-	345	2	N	-0-
02	928 N	741	-0-	-187	-0-	741	2	N	-0-
*03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2	N	-0-
PANDALE (CANYON SAND) 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE									
BONFIRE OPERATING LLC 082443									
BUNGER "30" WELL #: 5 RRCID -> 196012 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298									
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT
MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966									
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-
12	155 N	47	-0-	-108	-0-	47	3	N	-0-
01	155 N	48	-0-	-107	-0-	48	3	N	-0-
02	145 N	37	-0-	-108	-0-	37	3	N	-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT
BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109									
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-
12	310 N	95	-0-	-215	-0-	95	3	N	-0-
01	310 N	97	-0-	-213	-0-	97	3	N	-0-
02	290 N	74	-0-	-216	-0-	74	3	N	-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT
BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700									
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3	N	-0-
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3	N	-0-
12	1240 N	1167	-0-	-73	-0-	1167	3	N	-0-
01	1240 N	1221	-0-	-19	-0-	1221	3	N	-0-
02	1160 N	416	-0-	-744	-0-	416	3	N	-0-
03	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT

PANDALE (CANYON SAND) BONFIRE OPERATING LLC BUNGER "30"												//CONT.// 68804 300 //CONT.// 082443 WELL #: 4												NON-ASSOCIATED RRCID -> 202546												CAPACITY COMPL. DATE 05/19/2004												TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274												CNTY: VAL VERDE											
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																																																				
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																				
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																				
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	3				N	-0-					-0-																																																				
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3				N	-0-					-0-																																																				
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	3				N	-0-					-0-																																																				
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																				
MILLS 19																				WELL #: 3		RRCID -> 202986		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3050 - 4014																																											
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	521	3				N	-0-					-0-																																																				
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	517	3				N	-0-					-0-																																																				
12	527	N	158	-0-	-369	-0-	-0-	158	3				N	-0-					-0-																																																				
01	527	N	161	-0-	-366	-0-	-0-	161	3				N	-0-					-0-																																																				
02	493	N	124	-0-	-369	-0-	-0-	124	3				N	-0-					-0-																																																				
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																				
MILLS TRUST "19"																				WELL #: 7		RRCID -> 203272		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3528 - 3840																																											
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3				N	-0-					-0-																																																				
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3				N	-0-					-0-																																																				
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	-0-	10	3				N	-0-					-0-																																																				
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	-0-	11	3				N	-0-					-0-																																																				
02	29	N	8	-0-	-21	-0-	-0-	8	3				N	-0-					-0-																																																				
03	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																				
MILLS TRUST "19"																				WELL #: 6		RRCID -> 203274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4436		PERF. 3192 - 4170																																											
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3				N	-0-					-0-																																																				
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3				N	-0-					-0-																																																				
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	-0-	5	3				N	-0-					-0-																																																				
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	-0-	5	3				N	-0-					-0-																																																				
02	29	N	4	-0-	-25	-0-	-0-	4	3				N	-0-					-0-																																																				
03	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																				
MILLS TRUST "19"																				WELL #: 2		RRCID -> 203296		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3091 - 4125																																											
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	3				N	-0-					-0-																																																				
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3				N	-0-					-0-																																																				
12	124	N	36	-0-	-88	-0-	-0-	36	3				N	-0-					-0-																																																				
01	124	N	37	-0-	-87	-0-	-0-	37	3				N	-0-					-0-																																																				
02	116	N	28	-0-	-88	-0-	-0-	28	3				N	-0-					-0-																																																				
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																				
BUNGER "30"																				WELL #: 3		RRCID -> 206705		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A																																											
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																																				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																				
BUNGER "30"																				WELL #: 8		RRCID -> 207226		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 4835		PERF. 3444 - 4260																																											
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3				N	-0-					-0-																																																				
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3				N	-0-					-0-																																																				
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3				N	-0-					-0-																																																				
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3				N	-0-					-0-																																																				
02	58	N	30	-0-	-28	-0-	-0-	30	3				N	-0-					-0-																																																				
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																				

PANDALE (CANYON SAND)										CAPACITY										CNTY: VAL VERDE											
BONFIRE OPERATING LLC										//CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED																					
BUNGER "30"										//CONT.// 082443																					
WELL #: 9										RRCID -> 207616										COMPL. DATE 02/10/2005				TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE								
10	2 N	-0-		-0-	-2		-0-									N	-0-						-0-								
11	2 N	-0-		-0-	-2		-0-									N	-0-						-0-								
12	26 N	26		-0-	-0-		-0-					26	3			N	-0-						-0-								
01	23 N	23		-0-	-0-		-0-					23	3			N	-0-						-0-								
02	14 N	14		-0-	-0-		-0-					14	3			N	-0-						-0-								
03	31 N	NO RPT		-0-	-31		-0-									N	NO RPT						-0-								

MILLS TRUST "19"										WELL #: 4										RRCID -> 208530				COMPL. DATE 04/20/2004				TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970			
10	86 N	86		-0-	-0-		-0-					86	3			N	-0-						-0-								
11	85 N	85		-0-	-0-		-0-					85	3			N	-0-						-0-								
12	93 N	26		-0-	-67		-0-					26	3			N	-0-						-0-								
01	93 N	26		-0-	-67		-0-					26	3			N	-0-						-0-								
02	87 N	20		-0-	-67		-0-					20	3			N	-0-						-0-								
03	31 N	NO RPT		-0-	-31		-0-									N	NO RPT						-0-								

MILLS TRUST "126"										WELL #: 3										RRCID -> 209207				COMPL. DATE 05/11/2005				TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214			
10	123 N	123		-0-	-0-		-0-					123	3			N	-0-						-0-								
11	122 N	122		-0-	-0-		-0-					122	3			N	-0-						-0-								
12	124 N	37		-0-	-87		-0-					37	3			N	-0-						-0-								
01	124 N	38		-0-	-86		-0-					38	3			N	-0-						-0-								
02	116 N	29		-0-	-87		-0-					29	3			N	-0-						-0-								
03	31 N	NO RPT		-0-	-31		-0-									N	NO RPT						-0-								

BUNGER "30"										WELL #: 6										RRCID -> 209211				COMPL. DATE 05/01/2004				TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305			
10	738 N	738		-0-	-0-		-0-					738	3			N	-0-						-0-								
11	721 N	721		-0-	-0-		-0-					721	3			N	-0-						-0-								
12	744 N	695		-0-	-49		-0-					695	3			N	-0-						-0-								
01	744 N	727		-0-	-17		-0-					727	3			N	-0-						-0-								
02	696 N	248		-0-	-448		-0-					248	3			N	-0-						-0-								
03	682 N	NO RPT		-0-	-682		-0-									N	NO RPT						-0-								

MILLS TRUST "19"										WELL #: 10										RRCID -> 209736				COMPL. DATE 02/12/2005				TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320			
10	114 N	114		-0-	-0-		-0-					114	3			N	-0-						-0-								
11	113 N	113		-0-	-0-		-0-					113	3			N	-0-						-0-								
12	124 N	35		-0-	-89		-0-					35	3			N	-0-						-0-								
01	124 N	35		-0-	-89		-0-					35	3			N	-0-						-0-								
02	116 N	27		-0-	-89		-0-					27	3			N	-0-						-0-								
03	31 N	NO RPT		-0-	-31		-0-									N	NO RPT						-0-								

BUNGER "30"										WELL #: 7										RRCID -> 209799				COMPL. DATE 02/01/2005				TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458			
10	2 N	-0-		-0-	-2		-0-									N	-0-						-0-								
11	2 N	-0-		-0-	-2		-0-									N	-0-						-0-								
12	22 N	22		-0-	-0-		-0-					22	3			N	-0-						-0-								
01	20 N	20		-0-	-0-		-0-					20	3			N	-0-						-0-								
02	8 N	8		-0-	-0-		-0-					8	3			N	-0-						-0-								
03	31 N	NO RPT		-0-	-31		-0-									N	NO RPT						-0-								

MILLS TRUST "19"										WELL #: 5										RRCID -> 211333				COMPL. DATE 10/04/2005				TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954			
10	113 N	113		-0-	-0-		-0-					113	3			N	-0-						-0-								
11	112 N	112		-0-	-0-		-0-					112	3			N	-0-						-0-								
12	124 N	34		-0-	-90		-0-					34	3			N	-0-						-0-								
01	124 N	35		-0-	-89		-0-					35	3			N	-0-						-0-								
02	116 N	27		-0-	-89		-0-					27	3			N	-0-						-0-								
03	31 N	NO RPT		-0-	-31		-0-									N	NO RPT						-0-								

PANDALE (CANYON SAND)				//CONT.//		68804 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
BONFIRE OPERATING LLC				//CONT.//		082443											
BUNGER "30"				WELL #:		10	RRCID -> 212106		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 4725		PERF. 3886 - 4407				
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
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
12		7	N	7	-0-	-0-	-0-		7	3		N	-0-				-0-
01		6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	3		N	-0-				-0-
02		4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	3		N	-0-				-0-
03		7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT				-0-
MILLS TRUST "19"				WELL #:		9	RRCID -> 212160		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 4713		PERF. 3458 - 3908				
10		147	N	147	-0-	-0-	-0-		147	3		N	-0-				-0-
11		145	N	145	-0-	-0-	-0-		145	3		N	-0-				-0-
12		155	N	45	-0-	-110	-0-		45	3		N	-0-				-0-
01		155	N	45	-0-	-110	-0-		45	3		N	-0-				-0-
02		145	N	35	-0-	-110	-0-		35	3		N	-0-				-0-
03		31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
BUNGER "30"				WELL #:		11	RRCID -> 213038		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 4713		PERF. 3892 - 4544				
10		1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
11		1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
12		10	N	10	-0-	-0-	-0-		10	3		N	-0-				-0-
01		9	N	9	-0-	-0-	-0-		9	3		N	-0-				-0-
02		6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	3		N	-0-				-0-
03		10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT				-0-
TIDWELL PRODUCTION COMPANY				WELL #:		859824	RRCID -> 066927		COMPL. DATE 12/28/1975		TOTAL DEPTH 4027		PERF. 2574 - 2878				
MILLS -129-				WELL #:		1											
10		217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MILLS -128-				WELL #:		1	RRCID -> 071142		COMPL. DATE 10/12/1976		TOTAL DEPTH 17511		PERF. N/A				
10		31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PEACH CREEK (AUSTIN CHALK)				WELL #:		69882 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GONZALES						
DIAMOND M DRLG & EXPL CO.				WELL #:		216913											
TUCH UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 220501		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7364 - 7611				
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT				-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK)			69981 125	ASSOCIATED	49B	CNTY: FRIO				
MATADOR PRODUCTION COMPANY			532993							
GLASSCOCK, LETA			WELL #: 21	RRCID -> 139614	COMPL. DATE 06/30/1991	TOTAL DEPTH 8333	PERF. 6447	- 6478		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TRINITY OPERATING (USG), LLC			870209							
LASITER-WOOD ET AL UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 257597	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL DEPTH 9330	PERF. 6032	- 9330		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BAGGETT UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 257600	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 8318	PERF. 6224	- 6573		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PEARSALL (BUDA LIME)			69981 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: FRIO				
BLACKBRUSH O & G, LLC			073059							
SHINER RANCH			WELL #: 6	RRCID -> 230632	COMPL. DATE 05/07/2006	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 7811	- 8255		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
PEARSALL (BUDA, S.)			69981 375	ASSOCIATED	49B	CNTY: FRIO				
BLACKBRUSH O & G, LLC			073059							
OPPENHEIMER-CALVERT UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 284610	COMPL. DATE 03/01/2017	TOTAL DEPTH 5939	PERF. 6016	- 10981		
10	372 #	248	-0-	-124	-0-	248	3	N	-0-	-0-
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	-0-
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-
01	279 #	154	-0-	-125	-0-	154	3	N	-0-	-0-
02	261 #	203	-0-	-58	-0-	203	3	N	-0-	-0-
03	248 #	196	-0-	-52	-0-	196	3	N	-0-	-0-
PEARSALL (SAN MIGUEL)			69981 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FRIO				
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.			054313							
PEARSALL SWD			WELL #: 1	RRCID -> 266209	COMPL. DATE 12/03/2011	TOTAL DEPTH 4661	PERF. 4330	- 4360		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PEMBERTON (NAVARRO)		70374 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM									
Y OIL COMPANY INC.		950440															
DREYFUS, JACK J.		WELL #: 1		RRCID -> 137179		COMPL. DATE 11/11/1988		TOTAL DEPTH 2820		PERF. 1983 - 1989							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PENA CREEK (GEORGETOWN)				70411 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
CMR ENERGY, L.P.				120636													
COMANCHE RANCH				WELL #: 2008H		RRCID -> 204161		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 5370		PERF. 5257 - 7465					
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2019																	
EL TORO RESOURCES LLC				250718													
COVERT, F. M.				WELL #: 1690H		RRCID -> 200654		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 5875		PERF. 5785 - 7306					
10	1271 N	1030	-0-	-241	-0-	963	3	67	9		N	61					398
11	1020 N	773	-0-	-247	-0-	728	3	45	9		N	41					439
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	597	3	64	9		N	58	180	1			317
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3				N	-0-					317
*02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3				N	-0-					317
03	868 N	785	-0-	-83	-0-	671	3	114	9		N	104					421
KOTHMAN				WELL #: 1673H		RRCID -> 200741		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 6037		PERF. 5903 - 6983					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
MYERS				WELL #: 1684H		RRCID -> 200961		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 5831		PERF. 5787 - 7037					
10	527 N	336	-0-	-191	-0-	336	3				N	-0-					17
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3				N	-0-					17
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3				N	-0-					17
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3				N	-0-					17
*02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3				N	-0-					17
*03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3				N	-0-					17
VIVIAN, G. W.				WELL #: 1687H		RRCID -> 201742		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 5935		PERF. 5820 - 6673					
10	1891 X	1805	-0-	-86	-0-	1805	3				N	-0-					58
11	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3				N	-0-					58
12	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3				N	-0-					58
01	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3				N	-0-					58
*02	1769 X	1370	-0-	-399	-0-	1370	3				N	-0-					58
*03	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3				N	-0-					58

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.// 70411 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.// 250718							
KOTHMAN		WELL #: 1675H		RRCID -> 202114		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
KOTHMAN		WELL #: 1691H		RRCID -> 202947		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
COMANCHE RANCH		WELL #: W102H		RRCID -> 205342		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
COMANCHE RANCH		WELL #: 1106H		RRCID -> 206267		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
COMANCHE RANCH		WELL #: 1015H		RRCID -> 207293		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 5028 PERF. 5000 - 6600	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
COMANCHE RANCH		WELL #: 1091H		RRCID -> 208308		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4990 - 7197	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
KOTHMAN		WELL #: 2691 H		RRCID -> 210715		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932	
10	682 N	275	-0-	-407	-0-	275 3	N	-0-	-0-
11	480 N	449	-0-	-31	-0-	449 3	N	-0-	-0-
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3	N	-0-	-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	N	-0-	-0-
*02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-	-0-
03	527 N	456	-0-	-71	-0-	456 3	N	-0-	-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.// 70411 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.// 250718									
COVERT		WELL #: 118H		RRCID -> 211755		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 6024		PERF. 6105 - 7502	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-	32
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-	32
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-	32
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-	32
*02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-	32
*03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-	32
KOTHMAN		WELL #: 1629H		RRCID -> 212844		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 6070		PERF. 5874 - 7189	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
WEBB, F. J. UNIT 1		WELL #: 1678ST		RRCID -> 215220		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 6018		PERF. 5963 - 7295	
10	1085 N	797	-0-	-288	-0-	797	3		N	-0-	40
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		N	-0-	40
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3		N	-0-	40
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3		N	-0-	40
*02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-	40
03	1085 N	1040	-0-	-45	-0-	1040	3		N	-0-	40
O'MEARA		WELL #: 1679		RRCID -> 216216		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 5898		PERF. 5824 - 7246	
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-	22
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-	22
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-	22
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-	22
*02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-	22
*03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-	22
COVERT, F. M.		WELL #: 1472H		RRCID -> 221049		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 5898		PERF. 5988 - 6010	
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-	23
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-	23
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-	23
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-	23
*02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-	23
*03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-	23
KOTHMAN		WELL #: 1674H		RRCID -> 223793		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 6023		PERF. 6616 - 7610	
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-	33
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-	33
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-	33
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-	33
*02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-	33
*03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-	33
WEBB, F. J.		WELL #: 1		RRCID -> 228815		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 6972		PERF. 5901 - 6524	
10	279 N	110	-0-	-169	-0-	110	3		N	-0-	70
11	270 N	185	-0-	-85	-0-	185	3		N	-0-	70
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-	70
01	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	3		N	-0-	70
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-	70
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-	70

PENA CREEK (GEORGETOWN)			//CONT.// 70411 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
EL TORO RESOURCES LLC			//CONT.// 250718															
BRISCOE-MCKNIGHT			WELL #: 1597H		RRCID -> 256854		COMPL. DATE 03/06/2010		TOTAL DEPTH 6189		PERF. 6206 - 8683							
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
HAMILTON, CLAY HAMILTON				348557														
				WELL #: 171 H		RRCID -> 251336		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 6168		PERF. 6127 - 7844						
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2				N	-0-						-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2				N	-0-						-0-
12	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2				N	-0-						-0-
01	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	2				N	-0-						-0-
02	319 N	133	-0-	-186	-0-	133	2				N	-0-						-0-
03	403 N	327	-0-	-76	-0-	327	2				N	-0-						-0-
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC				609267														
PENA CREEK SWD				WELL #: 1		RRCID -> 265229		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 8352		PERF. 7439 - 8352						
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PENA CREEK SWD				WELL #: 2		RRCID -> 272009		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7379 - 8375						
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PENA CREEK (OLMOS 2350)				70411 321		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT								
DAO OIL AND GAS				199804														
GROCE, J. G.				WELL #: 1		RRCID -> 147830		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 6885		PERF. 2350 - 2355						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933														
KOTHMAN, I.O.K.				WELL #: 25		RRCID -> 088334		COMPL. DATE 04/30/1980		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2226 - 2231						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

PENA CREEK (OLMOS 2350)			//CONT.//		70411 321	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT					
FLINT OAK ENERGY, LLC			//CONT.//		273933										
KOTHMAN, I. O. K.			WELL #:		1	RRCID ->	124152	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	3429	PERF. 2625 -	2750		
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	
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PENA CREEK (OLMOS 2400)					70411 333	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT					
FLINT OAK ENERGY, LLC					273933										
MYERS, J. S. ET AL					WELL #:	303	RRCID ->	125973	COMPL. DATE	11/30/1987	TOTAL DEPTH	2645	PERF. 2089 -	2550	
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MEYERS, J. S. ET AL					WELL #:	304	RRCID ->	126378	COMPL. DATE	09/26/1982	TOTAL DEPTH	2673	PERF. 2141 -	2602	
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WEBB, J.A.					WELL #:	15	RRCID ->	152975	COMPL. DATE	08/19/1994	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 2222 -	2540	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PENDENCIA (ESCONDIDO)					70453 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT					
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC.					013831										
HALSELL RANCH -26-					WELL #:	1	RRCID ->	070270	COMPL. DATE	01/05/1977	TOTAL DEPTH	2000	PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PENDENCIA (OLMOS)					70453 666	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT					
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC.					013831										
HALSELL RANCH -14-					WELL #:	1	RRCID ->	075787	COMPL. DATE	12/23/1976	TOTAL DEPTH	1870	PERF. 712 -	1352	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PILGRIM (AUSTIN CHALK)		71486 100	ASSOCIATED	49B	CNTY: GONZALES			
SELECT ENERGY SERVICES, LLC		765602						
BOOTHE, F. W.		WELL #: 2	RRCID -> 264523	COMPL. DATE 03/21/2012	TOTAL DEPTH 8640	PERF. 4710 - 4830		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PILONCILLO RANCH (OLMOS)		71507 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		360320						
HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE		WELL #: 2	RRCID -> 071125	COMPL. DATE 09/27/1975	TOTAL DEPTH 12800	PERF. 5104 - 5142		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	200
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	200
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	200
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	200
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	200
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	200
PLUGGED AND ABANDONED 10/03/2013								
PILOSA (SAN MIGUEL)		71514 666	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA			
LONESOME DOVE OIL & GAS		507487						
VAN CLEVE, W. M.		WELL #: 2	RRCID -> 000384	COMPL. DATE 04/18/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2504 - 2524		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL)		71520 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA			
MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC		593191						
PERLITZ-WRANGLER		WELL #: 2	RRCID -> 209362	COMPL. DATE 03/07/2005	TOTAL DEPTH 2896	PERF. 2532 - 2538		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
POLECAT CREEK (PENN)		72221 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EDWARDS			
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		743213						
COTTLE		WELL #: 1	RRCID -> 150089	COMPL. DATE 02/16/1994	TOTAL DEPTH 5870	PERF. 5752 - 5838		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE)			73107 175	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MAVERICK					
EL TORO RESOURCES LLC			250718												
PALOMA "E"			WELL #: 153	RRCID -> 181892	COMPL. DATE 03/31/2001	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 5088	-	5130						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			125
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			125
PATTERSON ENERGY CORPORATION			643402												
BRISCOE-SANER			WELL #: 2047	RRCID -> 186238	COMPL. DATE 11/02/2001	TOTAL DEPTH 5264	PERF. 5078	-	5092						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
BRISCOE-SANER			WELL #: 1046	RRCID -> 188396	COMPL. DATE 04/06/2002	TOTAL DEPTH 5191	PERF. 5000	-	5016						
10	14B2 EXT	772	-0-	772	3619	772	2				N	-0-			63
11	14B2 EXT	819	-0-	819	4438	819	2				N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4438						N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4438						N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4438						N	-0-			63
*03	4438 X	-0-	-0-	-4438	-0-						N	-0-			63
PRUE RANCH (OLMOS A)			73305 260	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FRIIO					
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.			681459												
HITZFELDER			WELL #: 4	RRCID -> 175067	COMPL. DATE 08/01/1999	TOTAL DEPTH 3205	PERF. 2591	-	2601						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HITZFELDER			WELL #: 6	RRCID -> 193850	COMPL. DATE 03/27/1998	TOTAL DEPTH 3875	PERF. 2530	-	2540						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
RHODE (7300)			76198 710	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
FOURTH FLOOR OPERATING LLC			280967												
R. G. LINDHOLM GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 194094	COMPL. DATE 04/01/2003	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7447	-	7451						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

RHODE (7300)												CNTY: MCMULLEN			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC															
LINDHOLM GU 86															
WELL #: 1															
RRCID -> 221358															
COMPL. DATE 04/25/2006															
TOTAL DEPTH 11525															
PERF. 7503 - 7761															
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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
RHODE (7700)												CNTY: MCMULLEN			
WAGNER OIL COMPANY															
RHODE, D. W. ET AL -11-															
WELL #: 2															
RRCID -> 000404															
COMPL. DATE N/A															
TOTAL DEPTH 7804															
PERF. 7672 - 7688															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
RHODE (10,600 WILCOX)												CNTY: MCMULLEN			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC															
LINDHOLM C S															
WELL #: 1A															
RRCID -> 112239															
COMPL. DATE 10/26/1983															
TOTAL DEPTH 10800															
PERF. 10613 - 10662															
10	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	120	1	2102	3	Y		-0-			59
11	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	81	1	1636	3	Y		15			74
						17	9								
12	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	108	1	1852	3	Y		22			96
						24	9								
01	DLQ G-10	1169	-0-	1169	1169	58	1	1109	3	Y		2			98
						2	9								
02	DLQ G-10	2097	-0-	2097	3266	106	1	1961	3	Y		27			125
						30	9								
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3266					Y		NO RPT			125
LINDHOLM, R. G.															
WELL #: 1															
RRCID -> 112584															
COMPL. DATE 06/04/1984															
TOTAL DEPTH 10800															
PERF. 10517 - 10553															
10	5022 X	4286	-0-	-736	-0-	229	1	4035	3	Y		20			215
						22	9								
11	4860 X	4531	-0-	-329	-0-	218	1	4313	3	Y		-0-			215
12	5084 X	4560	-0-	-524	-0-	244	1	4301	3	Y		14			229
						15	9								
01	DLQ G-10	4065	-0-	4065	4065	202	1	3827	3	Y		33			262
						36	9								
02	DLQ G-10	3537	-0-	3537	7602	180	1	3333	3	Y		22			284
						24	9								
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7602					Y		NO RPT			284
RHODE, D. W. 26															
WELL #: 1															
RRCID -> 115105															
COMPL. DATE 01/04/1985															
TOTAL DEPTH 10851															
PERF. 10506 - 10556															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3						Y	NO RPT			-0-

RHODE (10,600 WILCOX) FOURTH FLOOR OPERATING LLC RHODE, D. W. 26				//CONT.// //CONT.// WELL #:	76198 950 280967 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
						RRCID ->	119199	COMPL. DATE	10/12/1985	TOTAL	DEPTH	10788	PERF.10518	-	10580			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1302 X	1090	-0-	-0-	-212	-0-	-0-	58	1	1032	3	Y	-0-	34	1			8
11	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1896	3	Y	5					13
12	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	9									
01	DLQ G-10	2815	-0-	-0-	2815	2815	-0-	216	1	3850	3	Y	11					24
02	DLQ G-10	3155	-0-	-0-	3155	5970	-0-	12	9									
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5970	-0-	140	1	2667	3	Y	7					31
								8	9									
								157	1	2980	3	Y	16					47
								18	9									
												Y	NO RPT					47
RHODE, D. W. 26				WELL #:	3	RRCID ->	119564	COMPL. DATE	12/07/1985	TOTAL	DEPTH	10730	PERF.10519	-	10564			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RHODE, D. W. 26				WELL #:	4	RRCID ->	119903	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.10395	-	10461			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	233	-0-	-0-	233	233	-0-	11	1	222	3	Y	-0-					-0-
02	14B DENY	572	-0-	-0-	572	805	-0-	30	1	541	3	Y	1					1
								1	9									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	805	-0-					Y	NO RPT					1
LINDHOLM C S GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	134358	COMPL. DATE	04/16/1990	TOTAL	DEPTH	10910	PERF.10554	-	10652			
10	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	3367	3	Y	30					70
								33	9									
11	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	3903	3	Y	10					80
								11	9									
12	3255 X	3126	-0-	-0-	-129	-0-	-0-	159	1	2949	3	Y	16					96
								18	9									
01	DLQ G-10	2739	-0-	-0-	2739	2739	-0-	134	1	2580	3	Y	23	84	1			35
								25	9									
02	DLQ G-10	2947	-0-	-0-	2947	5686	-0-	147	1	2779	3	Y	19					54
								21	9									
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5686	-0-					Y	NO RPT					54
LINDHOLM C S GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	136506	COMPL. DATE	09/17/1990	TOTAL	DEPTH	10975	PERF.10750	-	10827			
10	3596 X	3404	-0-	-0-	-192	-0-	-0-	180	1	3206	3	Y	16					71
								18	9									
11	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	3103	3	Y	4					75
								4	9									
12	3100 X	2216	-0-	-0-	-884	-0-	-0-	118	1	2062	3	Y	33					108
								36	9									
01	DLQ G-10	3044	-0-	-0-	3044	3044	-0-	151	1	2874	3	Y	17	94	1			31
								19	9									
02	DLQ G-10	3396	-0-	-0-	3396	6440	-0-	172	1	3207	3	Y	15					46
								17	9									
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6440	-0-					Y	NO RPT					46

RHODE (10,600 WILCOX)		//CONT.//		76198 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		//CONT.//		280967								
LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	144622	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10644	- 10750
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
10	806 X	538	-0-	-268	-0-	29 1	509 3	Y	-0-			9
11	630 X	393	-0-	-237	-0-	19 1	373 3	Y	1			10
12	775 X	558	-0-	-217	-0-	1 9	525 3	Y	3			13
01 DLQ G-10		550	-0-	550	550	3 9	522 3	Y	-0-			13
02 DLQ G-10		513	-0-	513	1063	28 1	483 3	Y	4			17
03 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1063	4 9		Y	NO RPT			17
LINDHOLM, C. S. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	144901	COMPL. DATE	12/21/1992	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10554	- 10654
10	2852 X	2655	-0-	-197	-0-	144 1	2511 3	Y	-0-			19
11	2760 X	2382	-0-	-378	-0-	114 1	2250 3	Y	16			35
12	2666 X	2548	-0-	-118	-0-	18 9	2396 3	Y	15			50
01 DLQ G-10		2332	-0-	2332	2332	135 1	2213 3	Y	1			51
02 DLQ G-10		2160	-0-	2160	4492	17 9	2032 3	Y	16			67
03 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4492	118 1		Y	NO RPT			67
RHODE, D. W. 26		WELL #:		5	RRCID ->	213903	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	10658	PERF.10462	- 10500
10	9858 X	9751	-0-	-107	-0-	524 1	9227 3	Y	-0-	150 1		50
11	9240 X	9225	-0-	-15	-0-	446 1	8771 3	Y	7			57
12	10323 X	9921	-0-	-402	-0-	8 9	9358 3	Y	31			88
01 DLQ G-10		8856	-0-	8856	8856	529 1	8351 3	Y	56			144
02 DLQ G-10		8120	-0-	8120	16976	34 9	7668 3	Y	35			179
03 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16976	443 1		Y	NO RPT			179
RHODE RANCH (BASAL HOUSE)		76212 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886										
RHODE RANCH		WELL #:		7801	RRCID ->	261633	COMPL. DATE	06/12/2010	TOTAL DEPTH	11031	PERF.11012	- 11027
10	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2273 2	66 9	N	60	125 1		88
11	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1864 2	53 9	N	48			136
12	1922 N	1544	-0-	-378	-0-	1497 2	47 9	N	43			179
01	1922 N	1833	-0-	-89	-0-	1781 2	52 9	N	47	144 1		82
02	1798 N	1700	-0-	-98	-0-	1655 2	45 9	N	41			123
*03	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	39 9	48 9	N	44			167
RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300)		76212 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967										
LINDHOLM GU 86		WELL #:		1	RRCID ->	213924	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	11525	PERF. 7750	- 7761
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1)				76213 200	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MCMULLEN					
WAGNER OIL COMPANY				891175														
RHODE, D. W. 9				WELL #:	8C	RRCID -> 146890				COMPL. DATE 09/14/1993				TOTAL DEPTH 7815 PERF. 5760 - 5766				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)				76213 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886														
RHODE RANCH				WELL #:	7701	RRCID -> 279642				COMPL. DATE 06/06/2015				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7532				
10	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	13249	2	209	9	N	190	237	1			210	
11	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8281	2	184	9	N	167	184	1			193	
12	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	7976	2	150	9	N	136					329	
01	13608	X	13608	-0-	-0-	-0-	13371	2	237	9	N	215	229	1			315	
02	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	12552	2	267	9	N	243	372	1			186	
*03	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	13837	2	200	9	N	182	186	1			182	
WAGNER OIL COMPANY				891175														
RHODE, D. W. -9-				WELL #:	1 C	RRCID -> 000406				COMPL. DATE 11/06/1987				TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3802 - 3822				
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
RHODE, D. W. -9- -A-				WELL #:	2 F	RRCID -> 000407				COMPL. DATE 05/20/1957				TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
RHODE, D. W. -11-				WELL #:	1	RRCID -> 000408				COMPL. DATE 07/08/1957				TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
RHODE, D. W. -18-				WELL #:	4 C	RRCID -> 000412				COMPL. DATE 03/28/1958				TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN											
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175											
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318											
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
10	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	613 1	5499 3	Y	16		41
11	5820 X	5064	-0-	-756	-0-	568 1	4478 3	Y	16		57
12	5859 X	4577	-0-	-1282	-0-	565 1	3991 3	Y	19		76
01	5859 X	5823	-0-	-36	-0-	673 1	5129 3	Y	19	64 1	31
02	5742 X	4798	-0-	-944	-0-	577 1	4198 3	Y	21		52
03	6138 X	3502	-0-	-2636	-0-	570 1	2917 3	Y	14		66
						18 9					
						18 9					
						21 9					
						21 9					
						23 9					
						15 9					
RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298											
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	81 1	725 3	Y	31		59
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	93 1	737 3	Y	32		91
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	35 9	562 3	Y	37		128
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	80 1	545 3	Y	39	113 1	54
02	841 N	740	-0-	-101	-0-	41 9	625 3	Y	26		80
03	682 N	593	-0-	-89	-0-	71 1	484 3	Y	13		93
						43 9					
						86 1					
						29 9					
						95 1					
						14 9					
RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN											
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886											
RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 278622 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 7544 - 7699											
10	48608	28613	-0-	-19995	-0-	28166 2	447 9	N	406	357 1	240
11	35332	21836	-0-	-13496	-0-	21540 2	296 9	N	269	359 1	150
12	21568	15093	-0-	-6475	-0-	14864 2	229 9	N	208	181 1	177
01	20824	14721	-0-	-6103	-0-	14480 2	241 9	N	219	181 1	215
02	23346	15704	-0-	-7642	-0-	15386 2	318 9	N	289	345 1	159
03	8618	13588	-0-	4970	4970	13348 2	240 9	N	218	175 1	202
WAGNER OIL COMPANY 891175											
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601											
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN									
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175									
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542									
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555									
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100) 76213 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN									
WAGNER OIL COMPANY 891175									
RHODE, D. W. -9- WELL #: 4 RRCID -> 091136 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 13678 PERF. 9146 - 9170									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400) 76213 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN									
WAGNER OIL COMPANY 891175									
RHODE, D. W. -18- WELL #: 5 RRCID -> 101636 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 10422 - 10434									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY) 76216 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN									
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973									
HARDIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 176018 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4950 - 5000									
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

RHODE RANCH, SW (FB-B) PERDIDO ENERGY, LLC LINDHOLM													76218 250 653223	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
WELL #:													1A	RRCID ->	124558	COMPL. DATE	10/19/1992	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	10916 - 10953	
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				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67				
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					67				
RHODE RANCH, SW (SAND 5) PERDIDO ENERGY, LLC PILLSBURY													76218 500 653223	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
WELL #:													1	RRCID ->	122003	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL	DEPTH	11302	PERF.	9308 - 10295	
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	489	2	N	-0-						79				
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	288	2	N	-0-						79				
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2	2	9	N	2						81				
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	324	2	N	1						82				
								1	9														
*02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	362	2	N	-0-						82				
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						82				
RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) FOURTH FLOOR OPERATING LLC RHODE, D. W. -19-													76219 400 280967	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
WELL #:													2	RRCID ->	150011	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL	DEPTH	9400	PERF.	8926 - 8950	
10	4247	X	128	-0-	-4119	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	-0-						312				
11	1290	X	121	-0-	-1169	-0-	-0-	5	1	116	3	Y	-0-						312				
12	143	X	143	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	Y	-0-						312				
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						311				
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						311				
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						311				
RHODE, D. W. 26													WELL #:	4	RRCID ->	157932	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.	9171 - 9181
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-				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
RHODE, D. W. -25-													WELL #:	2	RRCID ->	221483	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL	DEPTH	10780	PERF.	9136 - 9148
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						35				
RHODE RANCH, W. (MH-1) FOURTH FLOOR OPERATING LLC LINDHOLM 84													76219 495 280967	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
WELL #:													1	RRCID ->	175754	COMPL. DATE	10/28/1999	TOTAL	DEPTH	10797	PERF.	9050 - 9060	
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	511	3	N	-0-						82				
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	475	3	N	-0-						82				
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	525	3	N	-0-						82				
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	520	3	N	-0-						82				
*02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	482	3	N	-0-						82				
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						82				

RHODE RANCH, W. (MH-1)														
FOURTH FLOOR OPERATING LLC														
LINDHOLM 86-1														
		//CONT.//		76219 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
		//CONT.//		280967										
		WELL #:		2	RRCID -> 220976		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	512	3	N	-0-			96
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	3	N	-0-			96
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	30	1	527	3	N	-0-			96
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	521	3	N	-0-			96
*02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	26	1	482	3	N	-0-			96
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96
RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800)														
FOURTH FLOOR OPERATING LLC														
R. G. LINDHOLM GAS UNIT														
				76219 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
				280967										
		WELL #:		2	RRCID -> 174664		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8825 - 8830					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
UMMA RESOURCES, LLC														
WHEELER, CLIFTON ET AL														
				875670										
		WELL #:		3	RRCID -> 165025		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT				-0-
RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT														
				76219 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
				073056										
		WELL #:		9	RRCID -> 274389		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 11042 - 11188					
10	496 N	308	-0-	-188	-0-	36	1	272	2	N	-0-			72
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	34	1	260	2	N	-0-			72
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	32	1	236	2	N	-0-			72
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	35	1	273	2	N	2	1	1	73
						2	9							
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	46	1	345	2	N	-0-	1	1	72
03	279 N	200	-0-	-79	-0-	23	1	176	2	N	1	1	1	72
						1	9							
RIMROCK (CANYON 4600)														
RIO-TEX, INC.														
LEWIS														
				76718 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAL					
				712930										
		WELL #:		2701	RRCID -> 205627		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 4797 PERF. 4685 - 4706					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
LEWIS														
				WELL #:	1203		RRCID -> 205966		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11

RINEHART (AUSTIN CHALK)			76757 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEXAR							
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III			861750													
TOMASI			WELL #: 1		RRCID -> 060433		COMPL. DATE 01/01/1975		TOTAL DEPTH 1150		PERF. 1100 - 1150					
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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROBLE SOLO (CANYON)			77456 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE					
PATNO OIL & GAS COMPANY			643327													
LONE OAK			WELL #: 1		RRCID -> 182824		COMPL. DATE 08/30/1999		TOTAL DEPTH 13702		PERF.13164 - 13222					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONE OAK			WELL #: 2		RRCID -> 183390		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 13065		PERF.12772 - 12806					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONE OAK			WELL #: 3		RRCID -> 183392		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 13120		PERF.12994 - 13022					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONE OAK			WELL #: 4R		RRCID -> 187462		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12998		PERF.12910 - 12941					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROCHELLE (OLMOS 1800)			77552 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA							
GILLEY, SAM D.			306100													
DECLÉENE			WELL #: 1 C		RRCID -> 115152		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 2662		PERF. 1853 - 1855					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROCHELLE, WEST (BRACERO) GILLEY, SAM D. DECLLEENE													77552 900 306100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA			
WELL #: 1 T													RRCID -> 113359	COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH 2662	PERF. 2194	-	2196	
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	AMT CODE		EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-
ROCKSPRINGS, W. (CANYON) BAKER RESOURCES STEWART													77755 500 044365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS			
WELL #: 1													RRCID -> 167503	COMPL. DATE 03/19/1998	TOTAL DEPTH 6075	PERF. 2665	-	5434	
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2					N		-0-				-0-
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2					N		-0-				-0-
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2					N		-0-				-0-
01	1395	N	677	-0-	-718	-0-	677	2					N		-0-				-0-
02	1305	N	-0-	-0-	-1305	-0-							N		-0-				-0-
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-							N		NO RPT				-0-
DEEL													WELL #: 2	RRCID -> 249373	COMPL. DATE 03/05/2009	TOTAL DEPTH 6031	PERF. 2924	-	2934
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2					N		-0-				-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2					N		-0-				-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2					N		-0-				-0-
01	496	N	92	-0-	-404	-0-	92	2					N		-0-				-0-
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-							N		-0-				-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-							N		NO RPT				-0-
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO GLASSCOCK													743213 WELL #: 1901	RRCID -> 138324	COMPL. DATE 03/25/1991	TOTAL DEPTH 4275	PERF. 2383	-	2427
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2					N		-0-				-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2					N		-0-				-0-
12	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	2					N		-0-				-0-
01	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2					N		-0-				-0-
02	174	N	163	-0-	-11	-0-	163	2					N		-0-				-0-
*03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2					N		-0-				-0-
GLASSCOCK													WELL #: 1701	RRCID -> 138596	COMPL. DATE 05/14/1991	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 2762	-	3845
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-
GLASSCOCK													WELL #: 401	RRCID -> 138602	COMPL. DATE 04/30/1991	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2465	-	2477
10	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2					N		-0-				-0-
11	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	2					N		-0-				-0-
12	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	2					N		-0-				-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2					N		-0-				-0-
02	406	N	405	-0-	-1	-0-	405	2					N		-0-				-0-
*03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2					N		-0-				-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//		77755 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.//		743213								
GLASSCOCK		WELL #:		504	RRCID -> 138604		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH		4000 PERF. 2368 - 2381	
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DISMUKES												
		WELL #:		5502	RRCID -> 138608		COMPL. DATE 05/26/1991		TOTAL DEPTH		4013 PERF. 3670 - 3882	
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SWEETEN												
		WELL #:		2801	RRCID -> 139206		COMPL. DATE 07/30/1991		TOTAL DEPTH		4010 PERF. 2748 - 2761	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DISMUKES												
		WELL #:		1101	RRCID -> 139210		COMPL. DATE 08/03/1991		TOTAL DEPTH		4300 PERF. 3117 - 3158	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DISMUKES												
		WELL #:		1901A	RRCID -> 139211		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH		4300 PERF. 3776 - 3786	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DISMUKES												
		WELL #:		5501	RRCID -> 139630		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH		4011 PERF. 3656 - 3890	
10	282 N		282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-		-0-
11	300 N		283	-0-	-17	-0-	283	2	N	-0-		-0-
12	279 N		268	-0-	-11	-0-	268	2	N	-0-		-0-
01	279 N		259	-0-	-20	-0-	259	2	N	-0-		-0-
02	261 N		254	-0-	-7	-0-	254	2	N	-0-		-0-
03	279 N		263	-0-	-16	-0-	263	2	N	-0-		-0-
DISMUKES												
		WELL #:		5602	RRCID -> 139631		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH		4300 PERF. 3683 - 3713	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213																			
GLASSCOCK WELL #: 501										RRCID -> 139870		COMPL. DATE 05/05/1991		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 2970 - 3041			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
10	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-			1277 2			N	-0-						-0-	
11	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-			1948 2			N	-0-						-0-	
12	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-			1710 2			N	-0-						-0-	
01	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-			1810 2			N	-0-						-0-	
02	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-			1474 2			N	-0-						-0-	
*03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-			1528 2			N	-0-						-0-	
DISMUKES										WELL #: 5601		RRCID -> 139988		COMPL. DATE 10/10/1991		TOTAL DEPTH 4503		PERF. 3746 - 3760	
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-			149 2			N	-0-						-0-	
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-			302 2			N	-0-						-0-	
12	93 N	27	-0-	-66	-0-			27 2			N	-0-						-0-	
01	155 N	120	-0-	-35	-0-			120 2			N	-0-						-0-	
02	290 N	139	-0-	-151	-0-			139 2			N	-0-						-0-	
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-			106 2			N	-0-						-0-	
FREEMAN										WELL #: 5402		RRCID -> 139991		COMPL. DATE 09/10/1991		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3847 - 3962	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
GLASSCOCK										WELL #: 1		RRCID -> 141321		COMPL. DATE 03/12/1992		TOTAL DEPTH 4102		PERF. 2456 - 2485	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
GLASSCOCK										WELL #: 2		RRCID -> 142611		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 2455 - 2502	
10	465 N	399	-0-	-66	-0-			399 2			N	-0-						-0-	
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-			457 2			N	-0-						-0-	
12	465 N	438	-0-	-27	-0-			438 2			N	-0-						-0-	
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-			603 2			N	-0-						-0-	
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-			542 2			N	-0-						-0-	
*03	588 N	588	-0-	-0-	-0-			588 2			N	-0-						-0-	
GLASSCOCK "19"										WELL #: 2		RRCID -> 169384		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 3585		PERF. 2412 - 2420	
10	961 N	895	-0-	-66	-0-			895 2			N	-0-						-0-	
11	930 N	915	-0-	-15	-0-			915 2			N	-0-						-0-	
12	992 N	881	-0-	-111	-0-			881 2			N	-0-						-0-	
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-			905 2			N	-0-						-0-	
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-			906 2			N	-0-						-0-	
*03	910 N	910	-0-	-0-	-0-			910 2			N	-0-						-0-	
GLASSCOCK 18										WELL #: 13		RRCID -> 233813		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2365 - 2402	
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-			246 2			N	-0-						-0-	
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-			280 2			N	-0-						-0-	
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-			261 2			N	-0-						-0-	
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-			281 2			N	-0-						-0-	
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-			272 2			N	-0-						-0-	
*03	290 N	290	-0-	-0-	-0-			290 2			N	-0-						-0-	

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500										CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213																			
GLASSCOCK WELL #: 16										RRCID -> 233814		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 2390 - 2420			
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	
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-	
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-	
12	248 N	170	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-	
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-	
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-	
*03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-	
GLASSCOCK 26										WELL #: 1		RRCID -> 243045		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2510 - 3082	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
THOMPSON, J. CLEO										855610									
HABY										WELL #: 148		RRCID -> 142265		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3830 - 3850	
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-	
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-	
12	651 N	265	-0-	-386	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-	
01	651 N	222	-0-	-429	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-	
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-	
03	279 N	200	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-	
HABY										WELL #: 140		RRCID -> 143085		COMPL. DATE 08/05/1991		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3772 - 3792	
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-	
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-	
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-	
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-	
02	58 N	36	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-	
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-	
HABY										WELL #: 248		RRCID -> 143161		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH 4482		PERF. 2555 - 2579	
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-	
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-	
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-	
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-	
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-	
03	93 N	13	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-	
HABY										WELL #: 240		RRCID -> 143499		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 4377		PERF. 3696 - 3780	
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-	
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-	
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-	
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-	
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-	
03	527 N	155	-0-	-372	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-	

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS									
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610															
WHITWORTH		WELL #: 135		RRCID -> 146679		COMPL. DATE 09/25/1995		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
HABY				WELL #: 348		RRCID -> 160869		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808							
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
12	465 N	409	-0-	-56	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	403 N	142	-0-	-261	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965															
EPPERSON, SAM		WELL #: 4701		RRCID -> 127531		COMPL. DATE 03/05/1988		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896									
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EPPERSON, WILLIAM		WELL #: 4702		RRCID -> 129110		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653									
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	310 N	231	-0-	-79	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EPPERSON, WILLIAM		WELL #: 4703		RRCID -> 129111		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644									
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	310 N	231	-0-	-79	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STEWART "47"		WELL #: 1		RRCID -> 139153		COMPL. DATE 05/24/1991		TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568									
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
01	713 N	465	-0-	-248	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)										CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC															
CLOUDT "55"															

OIL AND GAS DIVISION

ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4)														CNTY: DIMMIT	
COVERT, F.M. III, M.D.															
NCT B-9 /FEE/															
77760 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT															
182820															
WELL #: 1 RRCID -> 043377 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND)														CNTY: DIMMIT	
HAMILTON, CLAY															
JACKSON															
77760 600 ASSOCIATED ONE WELL															
348557															
WELL #: 1 RRCID -> 280592 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 2190 - 2196															
10	1333 N	914	-0-	-419	-0-		914	2		N	-0-				-0-
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-		1204	2		N	-0-				-0-
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-		1662	2		N	-0-				-0-
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-		1027	2		N	-0-				-0-
02	1160 N	612	-0-	-548	-0-		612	2		N	-0-				-0-
03	1674 N	517	-0-	-1157	-0-		517	2		N	-0-				-0-
HAMILTON, J. R.															
KOTTMANN-BARNARD															
348610															
WELL #: 5 RRCID -> 107741 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174															
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ROOS (WILCOX 7500)														CNTY: MCMULLEN	
FOURTH FLOOR OPERATING LLC															
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A															
78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
280967															
WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
NEW WORLD ENERGY															
DELANGE UNIT															
606120															
WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.															
BAIN, W. S. UNIT															
647284															
WELL #: 1 RRCID -> 000437 COMPL. DATE 02/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7596 - 7656															
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-		1360	2		N	-0-				44
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-		930	2		N	-0-				44
12	1302 N	1020	-0-	-282	-0-		1020	2		N	-0-				44
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-		907	2		N	-0-				44
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-		935	2		N	-0-				44
*03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-		1435	2		N	-0-				44

ROOS (WILCOX 7500)														CNTY: MCMULLEN	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284															
GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A															
WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570															
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	
10	527 N	489	-0-	-38	-0-	390 2	99 9	N	90	179 1	41				
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	420 2	101 9	N	92		133				
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	368 2	81 9	N	74	179 1	28				
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	366 2	84 9	N	76		104				
02	493 N	411	-0-	-82	-0-	306 2	105 9	N	95	179 1	20				
03	434 N	389	-0-	-45	-0-	301 2	88 9	N	80		100				
GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A															
WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68				
ROOS GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630															
10	651 N	427	-0-	-224	-0-	427 2		N	-0-		-0-				
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-		-0-				
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-		-0-				
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-		-0-				
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-		-0-				
*03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-		-0-				
PHANTOM OIL & GAS															
ROOS, R. C.															
WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
ROOS (WILCOX 7600)														CNTY: MCMULLEN	
FOURTH FLOOR OPERATING LLC															
ROOS GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 082209 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 2152 - 2166															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1)														CNTY: DIMMIT	
BIRCH, J. M.															
O'MEARA															
WELL #: 1 RRCID -> 130521 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3594 - 3599															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1) //CONT.// 79733 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT														
L & J EXPLORATION, LLC 479852														
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722														
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											
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-				-0-
11	540 N	370	-0-	-170	-0-	370	2		N	-0-				-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-				-0-
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT				-0-
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-				N	NO RPT				-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT				-0-
SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2) 79733 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT														
L & J EXPLORATION, LLC 479852														
HITCHCOCK -A- UNIT WELL #: 4A RRCID -> 251838 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3645 - 3651														
10	403 N	315	-0-	-88	-0-	314	2	1 9	N	1				167
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	361	2	4 9	N	4				171
12	496 N	412	-0-	-84	-0-	405	2	7 9	N	6				177
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	735	2	6 9	N	5				182
02	348 N	187	-0-	-161	-0-	186	2	1 9	N	1				183
03	403 N	186	-0-	-217	-0-	184	2	2 9	N	2				185
SALT FLAT (NAVARRO) 79905 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALDWELL														
DST OIL COMPANY 229342														
TILLER, J. R. WELL #: 55 RRCID -> 113354 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1079 - 1081														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SAN CAJA (BLOCK 85 SD) 80153 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616														
HAYES-EZZELL WELL #: 2 C RRCID -> 076713 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7806 - 7814														
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SAN CAJA (BLK 86 SD.) 80153 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616														
HAYES-EZZELL WELL #: 2 T RRCID -> 076846 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8316 - 8328														
10	4216 #	159	-0-	-4057	-0-	159	2		N	-0-				220
11	3420 #	236	-0-	-3184	-0-	236	2		N	-0-				220
12	3534 #	317	-0-	-3217	-0-	317	2		N	-0-				220
01	6014	6123	-0-	109	109	6094	2	29 9	N	26				246
02	6123	5004	-0-	-1119	-0-	4958	2	46 9	N	42				288
03	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT				288

SAN MIGUEL CREEK (BUDA)														
ENERQUEST OPERATING L.L.C.														
GUBBELS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 160860 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9524 - 9574														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4898 #	2005	-0-	-2893	-0-	1928	2	77	9	Y	70	177	1	20
11	4740 #	1912	-0-	-2828	-0-	1783	2	129	9	Y	117			137
12	2511 #	1983	-0-	-528	-0-	1864	2	119	9	Y	108	165	1	80
01	DLQ G-10	1832	-0-	1832	1832	1824	2	8	9	Y	7			87
02	DLQ G-10	3711	-0-	3711	5543	3476	2	235	9	Y	214	181	1	120
03	DLQ G-10	1997	-0-	1997	7540	1917	2	80	9	Y	73			193
SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME)														
ENERQUEST OPERATING L.L.C.														
WHEELER, CLIFTON														
WELL #: 3 RRCID -> 000455 COMPL. DATE 06/14/1962 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 10320 - 10360														
10	1456 X	73	-0-	-1383	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-
12	527 N	365	-0-	-162	-0-	365	2			Y	-0-			-0-
*01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-			-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-			-0-
*03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-			-0-
GUBBELS														
WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GUBBELS														
WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GUBBELS														
WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SCHAFFER-BROWN (ANACACHO)														
REGENCY ENERGY, INC.														
N. N. H. UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 132555 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1912 - 1922														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SERBA (ESCONDIDO)			82261 498		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ZAVALA			
G/O INTERNATIONAL, INC.			292230									
PRYOR RANCH -A-			WELL #:	1	RRCID ->	081136	COMPL. DATE	02/10/1979	TOTAL DEPTH	1497	PERF.	668 - 704
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH -A-			WELL #:	2	RRCID ->	081137	COMPL. DATE	05/01/1977	TOTAL DEPTH	986	PERF.	718 - 756
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH -A-			WELL #:	4	RRCID ->	081139	COMPL. DATE	08/15/1978	TOTAL DEPTH	1116	PERF.	830 - 834
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH -B-			WELL #:	1	RRCID ->	081140	COMPL. DATE	04/15/1978	TOTAL DEPTH	908	PERF.	739 - 755
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SERBAN (CRETACEOUS LO.)			82263 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK			
BAYLOR OPERATING, LLC			058832									
MAVERICK COUNTY WATER BOARD			WELL #:	1	RRCID ->	075507	COMPL. DATE	01/07/1978	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	6347 - 6885
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-		2
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	1	N	-0-		2
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	573	1	1 9	N	1	3
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	1	1 9	N	1	4
02	435	N	366	-0-	-69	-0-	366	1		N	-0-	4
*03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	765	1	6 9	N	5	9
SIMPSON-MANN (CANYON)			83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC			383192									
DANIEL, M. K.			WELL #:	1	RRCID ->	157579	COMPL. DATE	01/01/1996	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5061 - 5747
10	387	N	79	-0-	-308	-0-	2	1	77 2	Y	-0-	-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64 2	Y	-0-	-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	5	1	190 2	Y	-0-	-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	9	1	273 2	Y	-0-	-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	9	1	262 2	Y	-0-	-0-
*03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	9	1	249 2	Y	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.													CPTY: VAL VERDE			
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 383192																
WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
10	1600 N	483	-0-	-1117	160	17	1	466	2	Y	-0-		-0-			
11	670 N	510	-0-	-160	-0-	16	1	494	2	Y	-0-		-0-			
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	20	1	665	2	Y	-0-		-0-			
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	25	1	703	2	Y	-0-		-0-			
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	29	1	814	2	Y	-0-		-0-			
*03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	38	1	1038	2	Y	-0-		-0-			
DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970																
10	1600 N	960	-0-	-640	1136	35	1	925	2	Y	-0-		-0-			
11	2132 N	996	-0-	-1136	-0-	31	1	965	2	Y	-0-		-0-			
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	39	1	1282	2	Y	-0-		-0-			
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	33	1	931	2	Y	-0-		-0-			
02	957 N	930	-0-	-27	-0-	32	1	898	2	Y	-0-		-0-			
03	1333 N	818	-0-	-515	-0-	29	1	789	2	Y	-0-		-0-			
DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770																
10	1600 N	552	-0-	-1048	1127	20	1	532	2	Y	-0-		-0-			
11	1606 N	479	-0-	-1127	-0-	15	1	464	2	Y	-0-		-0-			
12	620 N	608	-0-	-12	-0-	18	1	590	2	Y	-0-		-0-			
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	22	1	614	2	Y	-0-		-0-			
02	464 N	411	-0-	-53	-0-	14	1	397	2	Y	-0-		-0-			
03	620 N	526	-0-	-94	-0-	19	1	507	2	Y	-0-		-0-			
DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941																
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704																
10	869 N	260	-0-	-609	-0-	9	1	251	2	Y	-0-		-0-			
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	9	1	276	2	Y	-0-		-0-			
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	8	1	281	2	Y	-0-		-0-			
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	335	2	Y	-0-		-0-			
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	10	1	294	2	Y	-0-		-0-			
*03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	12	1	346	2	Y	-0-		-0-			
MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903																
10	466 N	395	-0-	-71	-0-	14	1	381	2	Y	-0-		-0-			
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	12	1	384	2	Y	-0-		-0-			
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	9	1	320	2	Y	-0-		-0-			
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	13	1	384	2	Y	-0-		-0-			
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	14	1	396	2	Y	-0-		-0-			
*03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	17	1	461	2	Y	-0-		-0-			
DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911																
10	1600 N	752	-0-	-848	561	27	1	725	2	Y	-0-		-0-			
11	1349 N	788	-0-	-561	-0-	25	1	763	2	Y	-0-		-0-			
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	21	1	682	2	Y	-0-		-0-			
01	744 N	668	-0-	-76	-0-	23	1	645	2	Y	-0-		-0-			
02	754 N	590	-0-	-164	-0-	20	1	570	2	Y	-0-		-0-			
03	713 N	553	-0-	-160	-0-	20	1	533	2	Y	-0-		-0-			

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.//			83704 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE						
HEXP OPERATING, LLC			//CONT.//			383192													
DANIEL, M. K.			WELL #:			6	RRCID -> 160866		COMPL. DATE 11/03/1996		TOTAL	DEPTH	6200	PERF. 5292	-	5813			
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
10		1600 N	518	-0-	-1082		382		19	1	499	2	Y	-0-					-0-
11		889 N	507	-0-	-382		-0-		16	1	491	2	Y	-0-					-0-
12		566 N	566	-0-	-0-		-0-		17	1	549	2	Y	-0-					-0-
01		550 N	550	-0-	-0-		-0-		19	1	531	2	Y	-0-					-0-
02		606 N	606	-0-	-0-		-0-		21	1	585	2	Y	-0-					-0-
*03		731 N	731	-0-	-0-		-0-		26	1	705	2	Y	-0-					-0-
DANIEL, M. K.			WELL #:			7	RRCID -> 160868		COMPL. DATE 11/24/1996		TOTAL	DEPTH	6150	PERF. 5050	-	5894			
10		1600 N	949	-0-	-651		1516		34	1	915	2	Y	-0-					-0-
11		2288 N	772	-0-	-1516		-0-		24	1	748	2	Y	-0-					-0-
12		992 N	779	-0-	-213		-0-		23	1	756	2	Y	-0-					-0-
01		961 N	783	-0-	-178		-0-		27	1	756	2	Y	-0-					-0-
02		754 N	671	-0-	-83		-0-		23	1	648	2	Y	-0-					-0-
*03		776 N	776	-0-	-0-		-0-		28	1	748	2	Y	-0-					-0-
DANIEL - STATE 2			WELL #:			4	RRCID -> 161126		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL	DEPTH	6050	PERF. 4850	-	5779			
10		62 X	-0-	-0-	-62		-0-					Y	-0-						-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
DANIEL-STATE 2			WELL #:			5	RRCID -> 161128		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL	DEPTH	6150	PERF. 4844	-	5884			
10		1600 N	690	-0-	-910		4162		25	1	665	2	Y	-0-					-0-
11		3000 N	610	-0-	-2390		1772		19	1	591	2	Y	-0-					-0-
12		2399 N	627	-0-	-1772		-0-		18	1	609	2	Y	-0-					-0-
01		682 N	617	-0-	-65		-0-		21	1	596	2	Y	-0-					-0-
02		580 N	550	-0-	-30		-0-		19	1	531	2	Y	-0-					-0-
03		620 N	606	-0-	-14		-0-		21	1	585	2	Y	-0-					-0-
DANIEL, M. K.			WELL #:			8	RRCID -> 161129		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL	DEPTH	6200	PERF. 4826	-	5798			
10		345 N	345	-0-	-0-		-0-		12	1	333	2	Y	-0-					-0-
11		480 N	392	-0-	-88		-0-		12	1	380	2	Y	-0-					-0-
12		434 N	293	-0-	-141		-0-		8	1	285	2	Y	-0-					-0-
01		390 N	390	-0-	-0-		-0-		13	1	377	2	Y	-0-					-0-
02		377 N	237	-0-	-140		-0-		8	1	229	2	Y	-0-					-0-
03		279 N	223	-0-	-56		-0-		8	1	215	2	Y	-0-					-0-
MEADOWS-STATE 10			WELL #:			2	RRCID -> 161273		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL	DEPTH	6000	PERF. 4775	-	5646			
10		1329 N	1329	-0-	-0-		-0-		48	1	1281	2	Y	-0-					-0-
11		928 N	928	-0-	-0-		-0-		29	1	899	2	Y	-0-					-0-
12		931 N	931	-0-	-0-		-0-		28	1	903	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	872	-0-	872		872		30	1	842	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	519	-0-	519		1391		18	1	501	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1066	-0-	1066		2457		38	1	1028	2	Y	-0-					-0-
MEADOWS-STATE 10			WELL #:			3	RRCID -> 161274		COMPL. DATE 01/12/1997		TOTAL	DEPTH	6050	PERF. 4754	-	5767			
10		310 N	258	-0-	-52		-0-		9	1	249	2	Y	-0-					-0-
11		250 N	250	-0-	-0-		-0-		7	1	243	2	Y	-0-					-0-
12		257 N	257	-0-	-0-		-0-		7	1	250	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	259	-0-	259		259		9	1	250	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	225	-0-	225		484		7	1	218	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	254	-0-	254		738		9	1	245	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)												CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC															
MEADOWS-STATE 10															

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.													CNTY: VAL VERDE																			
//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192													NON-ASSOCIATED					CAPACITY														
WELL #: 13													RRCID -> 163942					COMPL. DATE 07/12/1997					TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812									
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										
10		487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	470	2	N	-0-					-0-										
11		638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	618	2	N	-0-					-0-										
12		466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	452	2	N	-0-					-0-										
01		496 N	423	-0-	-0-	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	409	2	N	-0-					-0-										
02		609 N	483	-0-	-0-	-0-	-126	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	467	2	N	-0-					-0-										
*03		517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	499	2	N	-0-					-0-										
DANIEL-STATE 2													WELL #: 6					RRCID -> 163946					COMPL. DATE 07/13/1997					TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934				
10		866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	835	2	N	-0-					-0-										
11		721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	699	2	N	-0-					-0-										
12		693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	673	2	N	-0-					-0-										
01		837 N	691	-0-	-0-	-0-	-146	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	667	2	N	-0-					-0-										
02		696 N	629	-0-	-0-	-0-	-67	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	607	2	N	-0-					-0-										
*03		695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	670	2	N	-0-					-0-										
DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 3					RRCID -> 164285					COMPL. DATE 08/03/1997					TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 2					RRCID -> 164287					COMPL. DATE 08/01/1997					TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010				
10		744 N	20	-0-	-0-	-0-	-724	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-										
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-										
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-										
01		31 N	10	-0-	-0-	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-										
02		87 N	24	-0-	-0-	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-										
03		62 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 1					RRCID -> 164288					COMPL. DATE 07/29/1997					TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093				
10		479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	462	2	N	-0-					-0-										
11		503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	487	2	N	-0-					-0-										
12		589 N	489	-0-	-0-	-0-	-100	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	475	2	N	-0-					-0-										
01		508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	491	2	N	-0-					-0-										
02		493 N	463	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	447	2	N	-0-					-0-										
03		496 N	449	-0-	-0-	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	433	2	N	-0-					-0-										
DANIEL, M. K.													WELL #: 10					RRCID -> 164559					COMPL. DATE 08/29/1997					TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713				
10		445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	429	2	N	-0-					-0-										
11		510 N	486	-0-	-0-	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	471	2	N	-0-					-0-										
12		528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	513	2	N	-0-					-0-										
01		482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	466	2	N	-0-					-0-										
02		464 N	417	-0-	-0-	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	403	2	N	-0-					-0-										
03		527 N	443	-0-	-0-	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	427	2	N	-0-					-0-										
DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 6					RRCID -> 164779					COMPL. DATE 09/13/1997					TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153				
10		875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	843	2	N	-0-					-0-										
11		708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	686	2	N	-0-					-0-										
12		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1018	2	N	-0-					-0-										
01		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1200	2	N	-0-					-0-										
02		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	977	2	N	-0-					-0-										
*03		826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	797	2	N	-0-					-0-										

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K. "A"										CNTY: VAL VERDE									
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 383192																			
WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	514	2	N	-0-					-0-		
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	443	2	N	-0-					-0-		
12	713 N	397	-0-	-0-	-316	-0-	12	1	385	2	N	-0-					-0-		
01	527 N	430	-0-	-0-	-97	-0-	15	1	415	2	N	-0-					-0-		
02	435 N	356	-0-	-0-	-79	-0-	12	1	344	2	N	-0-					-0-		
*03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	399	2	N	-0-					-0-		
DANIEL, M. K.										WELL #: 15		RRCID -> 165205		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979			
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	431	2	N	-0-					-0-		
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	490	2	N	-0-					-0-		
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	481	2	N	-0-					-0-		
01	434 N	432	-0-	-0-	-2	-0-	15	1	417	2	N	-0-					-0-		
02	493 N	392	-0-	-0-	-101	-0-	13	1	379	2	N	-0-					-0-		
*03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	522	2	N	-0-					-0-		
DANIEL, M. K. A										WELL #: 15		RRCID -> 165402		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108			
10	496 N	420	-0-	-0-	-76	-0-	15	1	405	2	N	-0-					-0-		
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	380	2	N	-0-					-0-		
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	511	2	N	-0-					-0-		
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	473	2	N	-0-					-0-		
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	367	2	N	-0-					-0-		
03	527 N	489	-0-	-0-	-38	-0-	17	1	472	2	N	-0-					-0-		
DANIEL, M. K.										WELL #: 9		RRCID -> 165884		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375			
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	375	2	N	-0-					-0-		
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	366	2	N	-0-					-0-		
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	372	2	N	-0-					-0-		
01	403 N	378	-0-	-0-	-25	-0-	13	1	365	2	N	-0-					-0-		
02	377 N	345	-0-	-0-	-32	-0-	12	1	333	2	N	-0-					-0-		
03	372 N	368	-0-	-0-	-4	-0-	13	1	355	2	N	-0-					-0-		
DANIEL, M. K.										WELL #: 24		RRCID -> 166177		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174			
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	623	2	N	-0-					-0-		
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	483	2	N	-0-					-0-		
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	469	2	N	-0-					-0-		
01	465 N	455	-0-	-0-	-10	-0-	15	1	440	2	N	-0-					-0-		
02	435 N	394	-0-	-0-	-41	-0-	13	1	381	2	N	-0-					-0-		
03	465 N	385	-0-	-0-	-80	-0-	13	1	372	2	N	-0-					-0-		
DANIEL, M. K.										WELL #: 22		RRCID -> 166554		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080			
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	572	2	N	-0-					-0-		
11	480 N	442	-0-	-0-	-38	-0-	14	1	428	2	N	-0-					-0-		
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	418	2	N	-0-					-0-		
01	496 N	391	-0-	-0-	-105	-0-	13	1	378	2	N	-0-					-0-		
02	435 N	409	-0-	-0-	-26	-0-	14	1	395	2	N	-0-					-0-		
*03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	467	2	N	-0-					-0-		
MEADOWS										WELL #: 1101		RRCID -> 166557		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.														
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
//CONT.// 383192														
WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	16	1	439	2	N	-0-		-0-	
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	13	1	411	2	N	-0-		-0-	
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	12	1	413	2	N	-0-		-0-	
01	465 N	372	-0-	-93	-0-	13	1	359	2	N	-0-		-0-	
02	406 N	334	-0-	-72	-0-	11	1	323	2	N	-0-		-0-	
03	434 N	402	-0-	-32	-0-	14	1	388	2	N	-0-		-0-	
MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744														
10	217 N	185	-0-	-32	-0-	6	1	179	2	N	-0-		-0-	
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	113	2	N	-0-		-0-	
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	2	1	81	2	N	-0-		-0-	
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	15	1	434	2	N	2	2 8	-0-	
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	13	1	374	2	N	-0-		-0-	
*03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	17	1	476	2	N	-0-		-0-	
DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153														
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	22	1	579	2	N	-0-		-0-	
11	600 N	465	-0-	-135	-0-	14	1	451	2	N	-0-		-0-	
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	15	1	492	2	N	-0-		-0-	
01	589 N	487	-0-	-102	-0-	17	1	470	2	N	-0-		-0-	
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	23	1	650	2	N	-0-		-0-	
*03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	21	1	581	2	N	-0-		-0-	
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102														
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	13	1	355	2	N	-0-		198	
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	10	1	310	2	N	-0-		198	
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	328	2	N	-0-		198	
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	2	N	-0-		198	
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	9	1	263	2	N	-0-		198	
*03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	10	1	287	2	N	-0-		198	
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190														
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	359	2	N	-0-		-0-	
11	360 N	283	-0-	-77	-0-	9	1	274	2	N	-0-		-0-	
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	8	1	275	2	N	-0-		-0-	
01	372 N	278	-0-	-94	-0-	9	1	269	2	N	-0-		-0-	
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	9	1	259	2	N	-0-		-0-	
*03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	285	2	N	-0-		-0-	
DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168														
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	2	N	-0-		-0-	
11	180 N	76	-0-	-104	-0-	2	1	74	2	N	-0-		-0-	
12	186 N	137	-0-	-49	-0-	4	1	133	2	N	-0-		-0-	
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	N	-0-		-0-	
02	87 N	30	-0-	-57	-0-	1	1	29	2	N	-0-		-0-	
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-		-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS													CNTY: VAL VERDE				
//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192 WELL #: 1181													NON-ASSOCIATED RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145				
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
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	931	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	708	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	584	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	901	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	696 N	636	-0-	-60	-0-	-0-	22	1	614	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	771	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MEADOWS					WELL #: 1102		RRCID -> 169107					COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591					
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	308	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	284	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	242	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	279 N	159	-0-	-120	-0-	-0-	5	1	154	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	261 N	113	-0-	-148	-0-	-0-	3	1	110	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	-0-	8	1	213	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DANIEL, M. K.					WELL #: 21R		RRCID -> 169113					COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825					
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	930	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	760	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	787	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	961 N	900	-0-	-61	-0-	-0-	31	1	869	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	754 N	740	-0-	-14	-0-	-0-	25	1	715	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	806 N	793	-0-	-13	-0-	-0-	28	1	765	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MEADOWS					WELL #: 1183		RRCID -> 169832					COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662					
10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1471	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	960	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	971	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1240 N	1142	-0-	-98	-0-	-0-	40	1	1102	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	957 N	936	-0-	-21	-0-	-0-	32	1	904	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	992 N	888	-0-	-104	-0-	-0-	32	1	856	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DANIEL, M. K. "A"					WELL #: 7		RRCID -> 169922					COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243					
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1198	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1288	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1223	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	-0-	41	1	1148	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1276 N	1007	-0-	-269	-0-	-0-	35	1	972	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1271 N	1179	-0-	-92	-0-	-0-	42	1	1137	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DANIEL, M. K.					WELL #: 18		RRCID -> 169923					COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468					
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	426	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	510 N	391	-0-	-119	-0-	-0-	12	1	379	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	398	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	436	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	388	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	403 N	400	-0-	-3	-0-	-0-	14	1	386	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DANIEL, M. K.					WELL #: 25		RRCID -> 169924					COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939					
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	700	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	746	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	775 N	673	-0-	-102	-0-	-0-	20	1	653	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	713 N	410	-0-	-303	-0-	-0-	14	1	396	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	725 N	649	-0-	-76	-0-	-0-	22	1	627	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	748	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.														
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
//CONT.// 383192														
WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	34	1	918	2	N	-0-			-0-
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	28	1	851	2	N	-0-			-0-
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	20	1	652	2	N	-0-			-0-
01	899 N	646	-0-	-253	-0-	22	1	624	2	N	-0-			-0-
02	841 N	612	-0-	-229	-0-	21	1	591	2	N	-0-			-0-
*03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	26	1	718	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733														
10	372 N	223	-0-	-149	-0-	8	1	215	2	N	-0-			-0-
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	2	1	63	2	N	-0-			-0-
12	434 N	369	-0-	-65	-0-	11	1	358	2	N	-0-			-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	2	N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-			-0-
03	372 N	112	-0-	-260	-0-	4	1	108	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309														
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	26	1	688	2	N	-0-			-0-
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	21	1	655	2	N	-0-			-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	19	1	632	2	N	-0-			-0-
01	651 N	619	-0-	-32	-0-	21	1	598	2	N	-0-			-0-
02	609 N	560	-0-	-49	-0-	19	1	541	2	N	-0-			-0-
03	651 N	629	-0-	-22	-0-	22	1	607	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373														
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	28	1	753	2	N	-0-			-0-
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	17	1	536	2	N	-0-			-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	15	1	484	2	N	-0-			-0-
01	558 N	513	-0-	-45	-0-	17	1	496	2	N	-0-			-0-
02	522 N	469	-0-	-53	-0-	16	1	453	2	N	-0-			-0-
03	496 N	486	-0-	-10	-0-	17	1	469	2	N	-0-			-0-
MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955														
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	24	1	647	2	N	-0-			-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	13	1	409	2	N	-0-			-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	11	1	357	2	N	-0-			-0-
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	30	1	831	2	N	-0-			-0-
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	19	1	547	2	N	-0-			-0-
*03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	25	1	676	2	N	-0-			-0-
MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859														
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	10	1	266	2	N	-0-			-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	273	2	N	-0-			-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	10	1	324	2	N	-0-			-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	14	1	404	2	N	-0-			-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	12	1	350	2	N	-0-			-0-
*03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	305	2	N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278														
10	403 N	292	-0-	-111	-0-	10	1	282	2	N	-0-			-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	8	1	251	2	N	-0-			-0-
12	403 N	249	-0-	-154	-0-	7	1	242	2	N	-0-			-0-
01	279 N	240	-0-	-39	-0-	8	1	232	2	N	-0-			-0-
02	261 N	217	-0-	-44	-0-	7	1	210	2	N	-0-			-0-
03	248 N	25	-0-	-223	-0-	25	2			N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS														CNTY: VAL VERDE			
//CONT.//				83704 300				NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
//CONT.//				383192													
WELL #:				1103				RRCID -> 173134				COMPL. DATE 05/01/1999				TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	999	2	N	-0-				-0-	
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	901	2	N	-0-				-0-	
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	803	2	N	-0-				-0-	
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	588	2	N	-0-				-0-	
02	377 N	359	-0-	-18	-0-	-0-	12	1	347	2	N	-0-				-0-	
*03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	407	2	N	-0-				-0-	
DANIEL, M. K. "A"				WELL #: 20				RRCID -> 173135				COMPL. DATE 05/06/1999				TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001	
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1182	2	N	-0-				-0-	
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1099	2	N	-0-				-0-	
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1011	2	N	-0-				-0-	
01	1240 N	1010	-0-	-230	-0-	-0-	35	1	975	2	N	-0-				-0-	
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1141	2	N	-0-				-0-	
*03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1148	2	N	-0-				-0-	
							1	9				1		1	8		-0-
DANIEL, M. K.				WELL #: 17				RRCID -> 173136				COMPL. DATE 05/09/1999				TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452	
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1002	2	N	-0-				-0-	
11	840 N	705	-0-	-135	-0-	-0-	22	1	683	2	N	-0-				-0-	
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	652	2	N	-0-				-0-	
01	868 N	646	-0-	-222	-0-	-0-	22	1	624	2	N	-0-				-0-	
02	696 N	576	-0-	-120	-0-	-0-	20	1	556	2	N	-0-				-0-	
03	682 N	574	-0-	-108	-0-	-0-	20	1	554	2	N	-0-				-0-	
MEADOWS				WELL #: 1104				RRCID -> 177153				COMPL. DATE 04/27/2000				TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402	
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	206	2	N	-0-				-0-	
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	N	-0-				-0-	
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	155	2	N	-0-				-0-	
01	186 N	151	-0-	-35	-0-	-0-	5	1	146	2	N	-0-				-0-	
02	174 N	127	-0-	-47	-0-	-0-	4	1	123	2	N	-0-				-0-	
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	-0-	4	1	130	2	N	-0-				-0-	
DANIEL, M. K. "A"				WELL #: 5				RRCID -> 177345				COMPL. DATE 04/29/2000				TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412	
10	1054 N	760	-0-	-294	-0-	-0-	27	1	733	2	N	-0-				-0-	
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	603	2	N	-0-				-0-	
12	992 N	615	-0-	-377	-0-	-0-	18	1	597	2	N	-0-				-0-	
01	775 N	562	-0-	-213	-0-	-0-	19	1	543	2	N	-0-				-0-	
02	609 N	578	-0-	-31	-0-	-0-	20	1	558	2	N	-0-				-0-	
03	620 N	479	-0-	-141	-0-	-0-	17	1	462	2	N	-0-				-0-	
DANIEL, M. K.				WELL #: 29				RRCID -> 177475				COMPL. DATE 04/21/2000				TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330	
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	341	2	N	-0-				-0-	
11	510 N	333	-0-	-177	-0-	-0-	10	1	323	2	N	-0-				-0-	
12	403 N	329	-0-	-74	-0-	-0-	9	1	320	2	N	-0-				-0-	
01	341 N	317	-0-	-24	-0-	-0-	11	1	306	2	N	-0-				-0-	
02	319 N	283	-0-	-36	-0-	-0-	9	1	274	2	N	-0-				-0-	
03	341 N	297	-0-	-44	-0-	-0-	10	1	287	2	N	-0-				-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS													CNTY: VAL VERDE									
//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192 WELL #: 1174													NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
RRCID -> 177476													COMPL. DATE 05/12/2000					TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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						
10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	44	1	1174	2	N	-0-					-0-						
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	33	1	1005	2	N	-0-					-0-						
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	26	1	850	2	N	-0-					-0-						
01	899 N	748	-0-	-151	-0-	26	1	722	2	N	-0-					-0-						
02	841 N	660	-0-	-181	-0-	23	1	637	2	N	-0-					-0-						
03	868 N	726	-0-	-142	-0-	26	1	700	2	N	-0-					-0-						
DANIEL, M. K.				WELL #: 30		RRCID -> 179023					COMPL. DATE 09/10/2000					TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346						
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	20	1	552	2	N	-0-					-0-						
11	540 N	315	-0-	-225	-0-	10	1	305	2	N	-0-					-0-						
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	9	1	300	2	N	-0-					-0-						
01	558 N	150	-0-	-408	-0-	5	1	145	2	N	-0-					-0-						
02	319 N	134	-0-	-185	-0-	4	1	130	2	N	-0-					-0-						
03	310 N	109	-0-	-201	-0-	3	1	106	2	N	-0-					-0-						
MEADOWS				WELL #: 1175		RRCID -> 179294					COMPL. DATE 09/26/2000					TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226						
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	44	1	1171	2	N	-0-					-0-						
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	24	1	759	2	N	-0-					-0-						
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	21	1	691	2	N	-0-					-0-						
01	868 N	660	-0-	-208	-0-	23	1	637	2	N	-0-					-0-						
02	754 N	699	-0-	-55	-0-	24	1	675	2	N	-0-					-0-						
03	713 N	651	-0-	-62	-0-	23	1	628	2	N	-0-					-0-						
DANIEL STATE "2"				WELL #: 7		RRCID -> 179614					COMPL. DATE 10/17/2000					TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724						
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	345	2	N	-0-					-0-						
11	570 N	319	-0-	-251	-0-	10	1	309	2	N	-0-					-0-						
12	403 N	402	-0-	-1	-0-	12	1	390	2	N	-0-					-0-						
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	21	1	590	2	N	-0-					-0-						
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	14	1	399	2	N	-0-					-0-						
*03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	14	1	394	2	N	-0-					-0-						
DANIEL, M. K.				WELL #: 34		RRCID -> 181049					COMPL. DATE 01/19/2001					TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038						
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	20	1	545	2	N	-0-					-0-						
11	420 N	383	-0-	-37	-0-	12	1	371	2	N	-0-					-0-						
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	11	1	356	2	N	-0-					-0-						
01	434 N	351	-0-	-83	-0-	12	1	339	2	N	-0-					-0-						
02	377 N	320	-0-	-57	-0-	11	1	309	2	N	-0-					-0-						
03	372 N	344	-0-	-28	-0-	12	1	332	2	N	-0-					-0-						
MEADOWS				WELL #: 1105		RRCID -> 181815					COMPL. DATE 02/16/2001					TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648						
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	243	2	N	-0-					-0-						
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	2	N	-0-					-0-						
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	171	2	N	-0-					-0-						
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	5	1	146	2	N	-0-					-0-						
02	145 N	131	-0-	-14	-0-	4	1	127	2	N	-0-					-0-						
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	4	1	128	2	N	-0-					-0-						
DANIEL STATE 2				WELL #: 8		RRCID -> 181818					COMPL. DATE 02/15/2001					TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M.K. "A"													CNTY: VAL VERDE																			
//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192 WELL #: 23													NON-ASSOCIATED					CAPACITY														
RRCID -> 181924													COMPL. DATE 03/14/2001					TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE																	
10	93 N	87	-0-	-0-	-6	-0-			3 1	84 2	N	-0-			-0-																	
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1	78 2	N	-0-			-0-																	
12	93 N	81	-0-	-0-	-12	-0-			2 1	79 2	N	-0-			-0-																	
01	93 N	73	-0-	-0-	-20	-0-			2 1	71 2	N	-0-			-0-																	
02	87 N	69	-0-	-0-	-18	-0-			2 1	67 2	N	-0-			-0-																	
03	93 N	73	-0-	-0-	-20	-0-			2 1	71 2	N	-0-			-0-																	

DANIEL - STATE "2"													WELL #: 10					RRCID -> 182559					COMPL. DATE 03/14/2001					TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288				
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-			27 1	712 2	N	-0-			-0-																	
11	690 N	545	-0-	-0-	-145	-0-			17 1	528 2	N	-0-			-0-																	
12	620 N	478	-0-	-0-	-142	-0-			14 1	464 2	N	-0-			-0-																	
01	744 N	431	-0-	-0-	-313	-0-			15 1	416 2	N	-0-			-0-																	
02	522 N	433	-0-	-0-	-89	-0-			15 1	418 2	N	-0-			-0-																	
*03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-			20 1	555 2	N	-0-			-0-																	

DANIEL, M. K.													WELL #: 33					RRCID -> 182815					COMPL. DATE 05/10/2001					TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615				
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-			15 1	408 2	N	-0-			-0-																	
11	510 N	401	-0-	-0-	-109	-0-			12 1	389 2	N	-0-			-0-																	
12	434 N	407	-0-	-0-	-27	-0-			12 1	395 2	N	-0-			-0-																	
01	434 N	405	-0-	-0-	-29	-0-			14 1	391 2	N	-0-			-0-																	
02	377 N	348	-0-	-0-	-29	-0-			12 1	336 2	N	-0-			-0-																	
03	403 N	383	-0-	-0-	-20	-0-			13 1	370 2	N	-0-			-0-																	

DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 26					RRCID -> 182998					COMPL. DATE 04/12/2001					TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372				
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-			12 1	329 2	N	-0-			-0-																	
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-			10 1	306 2	N	-0-			-0-																	
12	341 N	311	-0-	-0-	-30	-0-			9 1	302 2	N	-0-			-0-																	
01	341 N	303	-0-	-0-	-38	-0-			10 1	293 2	N	-0-			-0-																	
02	319 N	266	-0-	-0-	-53	-0-			9 1	257 2	N	-0-			-0-																	
03	310 N	267	-0-	-0-	-43	-0-			9 1	258 2	N	-0-			-0-																	

DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 25					RRCID -> 182999					COMPL. DATE 05/19/2001					TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615				
10	899 N	801	-0-	-0-	-98	-0-			29 1	772 2	N	-0-			-0-																	
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-			21 1	665 2	N	-0-			-0-																	
12	961 N	629	-0-	-0-	-332	-0-			18 1	611 2	N	-0-			-0-																	
01	806 N	609	-0-	-0-	-197	-0-			21 1	588 2	N	-0-			-0-																	
02	667 N	547	-0-	-0-	-120	-0-			19 1	528 2	N	-0-			-0-																	
03	620 N	595	-0-	-0-	-25	-0-			21 1	574 2	N	-0-			-0-																	

DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 24					RRCID -> 183065					COMPL. DATE 03/13/2001					TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429				
10	403 N	356	-0-	-0-	-47	-0-			13 1	343 2	N	-0-			-0-																	
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-			8 1	271 2	N	-0-			-0-																	
12	372 N	257	-0-	-0-	-115	-0-			7 1	250 2	N	-0-			-0-																	
01	341 N	268	-0-	-0-	-73	-0-			9 1	259 2	N	-0-			-0-																	
02	261 N	250	-0-	-0-	-11	-0-			8 1	242 2	N	-0-			-0-																	
03	248 N	242	-0-	-0-	-6	-0-			8 1	234 2	N	-0-			-0-																	

MEADOWS													WELL #: 1176					RRCID -> 183915					COMPL. DATE 06/04/2001					TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214				
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-			35 1	935 2	N	-0-			-0-																	
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-			21 1	650 2	N	-0-			-0-																	
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-			18 1	582 2	N	-0-			-0-																	
01	713 N	484	-0-	-0-	-229	-0-			16 1	468 2	N	-0-			-0-																	
02	638 N	504	-0-	-0-	-134	-0-			17 1	487 2	N	-0-			-0-																	
03	589 N	548	-0-	-0-	-41	-0-			19 1	529 2	N	-0-			-0-																	

SIMPSON-MANN (CANYON)												CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC															
DANIEL, M. K. "A"															
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 383192															
WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	17	1	466	2	N	-0-			-0-	
11	480 N	311	-0-	-169	-0-	9	1	302	2	N	-0-			-0-	
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	10	1	323	2	N	-0-			-0-	
01	496 N	300	-0-	-196	-0-	10	1	290	2	N	-0-			-0-	
02	290 N	235	-0-	-55	-0-	8	1	227	2	N	-0-			-0-	
03	341 N	209	-0-	-132	-0-	7	1	202	2	N	-0-			-0-	
DANIEL, M. K.												WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094			
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	31	1	835	2	N	-0-			-0-	
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	23	1	723	2	N	-0-			-0-	
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	21	1	696	2	N	-0-			-0-	
01	868 N	696	-0-	-172	-0-	24	1	672	2	N	-0-			-0-	
02	725 N	635	-0-	-90	-0-	22	1	613	2	N	-0-			-0-	
03	713 N	674	-0-	-39	-0-	24	1	650	2	N	-0-			-0-	
DANIEL, M. K.												WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927			
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	23	1	623	2	N	-0-			-0-	
11	720 N	591	-0-	-129	-0-	18	1	573	2	N	-0-			-0-	
12	651 N	596	-0-	-55	-0-	17	1	579	2	N	-0-			-0-	
01	651 N	554	-0-	-97	-0-	19	1	535	2	N	-0-			-0-	
02	580 N	502	-0-	-78	-0-	17	1	485	2	N	-0-			-0-	
03	589 N	537	-0-	-52	-0-	19	1	518	2	N	-0-			-0-	
DANIEL, M. K.												WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
MEADOWS												WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025			
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	28	1	750	2	N	-0-			-0-	
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	16	1	499	2	N	-0-			-0-	
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	15	1	502	2	N	-0-			-0-	
01	682 N	527	-0-	-155	-0-	18	1	509	2	N	-0-			-0-	
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	17	1	487	2	N	-0-			-0-	
03	527 N	517	-0-	-10	-0-	18	1	499	2	N	-0-			-0-	
DANIEL, M. K.												WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494			
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	38	1	1009	2	N	-0-			-0-	
11	870 N	585	-0-	-285	-0-	18	1	567	2	N	-0-			-0-	
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	18	1	593	2	N	-0-			-0-	
01	961 N	770	-0-	-191	-0-	27	1	743	2	N	-0-			-0-	
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	33	1	925	2	N	-0-			-0-	
03	620 N	619	-0-	-1	-0-	22	1	597	2	N	-0-			-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.													CNTY: VAL VERDE											
//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192 WELL #: 36													NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
RRCID -> 187714													COMPL. DATE 01/13/2002				TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-			7 1	190 2	N	-0-						-0-						
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-			8 1	250 2	N	-0-						-0-						
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-			6 1	201 2	N	3			3 8			-0-						
									3 9															
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-			6 1	188 2	N	-0-						-0-						
02	261 N	195	-0-	-66	-0-	-0-			6 1	189 2	N	-0-						-0-						
*03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-			9 1	255 2	N	-0-						-0-						
MEADOWS					WELL #: 1173				RRCID -> 189039				COMPL. DATE 02/21/2002				TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040							
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-			29 1	765 2	N	-0-						-0-						
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-			15 1	459 2	N	-0-						-0-						
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-			12 1	406 2	N	-0-						-0-						
01	589 N	505	-0-	-84	-0-	-0-			17 1	488 2	N	-0-						-0-						
02	464 N	442	-0-	-22	-0-	-0-			15 1	427 2	N	-0-						-0-						
*03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-			17 1	479 2	N	-0-						-0-						
MEADOWS					WELL #: 1182R				RRCID -> 191348				COMPL. DATE 07/13/2002				TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877							
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-			34 1	918 2	N	-0-						-0-						
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-			18 1	568 2	N	-0-						-0-						
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-			16 1	544 2	N	-0-						-0-						
01	589 N	539	-0-	-50	-0-	-0-			18 1	521 2	N	-0-						-0-						
02	551 N	494	-0-	-57	-0-	-0-			17 1	477 2	N	-0-						-0-						
03	558 N	521	-0-	-37	-0-	-0-			18 1	503 2	N	-0-						-0-						
MEADOWS					WELL #: 1177				RRCID -> 193488				COMPL. DATE 01/23/2003				TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637							
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-			16 1	442 2	N	-0-						-0-						
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-			9 1	279 2	N	-0-						-0-						
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-			8 1	269 2	N	-0-						-0-						
01	310 N	264	-0-	-46	-0-	-0-			9 1	255 2	N	-0-						-0-						
02	290 N	237	-0-	-53	-0-	-0-			8 1	229 2	N	-0-						-0-						
03	279 N	245	-0-	-34	-0-	-0-			8 1	237 2	N	-0-						-0-						
MEADOWS					WELL #: 1107				RRCID -> 197265				COMPL. DATE 09/24/2003				TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345							
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-			9 1	248 2	N	-0-						-0-						
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1	164 2	N	-0-						-0-						
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1	162 2	N	-0-						-0-						
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	-0-			5 1	157 2	N	-0-						-0-						
02	174 N	148	-0-	-26	-0-	-0-			5 1	143 2	N	-0-						-0-						
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1	150 2	N	-0-						-0-						
DANIEL-STATE 2					WELL #: 11				RRCID -> 211763				COMPL. DATE 09/14/2005				TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768							
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-			19 1	521 2	N	-0-						-0-						
11	750 N	512	-0-	-238	-0-	-0-			16 1	496 2	N	-0-						-0-						
12	558 N	500	-0-	-58	-0-	-0-			15 1	485 2	N	-0-						-0-						
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-			20 1	563 2	N	-0-						-0-						
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-			30 1	850 2	N	-0-						-0-						
*03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-			34 1	922 2	N	-0-						-0-						

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL-STATE "2"												CNTY: VAL VERDE							
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 383192																			
WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE						
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	18	1	495	2	N	-0-		-0-						
11	630 N	503	-0-	-127	-0-	16	1	487	2	N	-0-		-0-						
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	18	1	585	2	N	-0-		-0-						
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	26	1	725	2	N	2	2 8	-0-						
						2	9												
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	23	1	647	2	N	-0-		-0-						
03	589 N	555	-0-	-34	-0-	20	1	535	2	N	-0-		-0-						
MEADOWS												WELL #: 1108		RRCID -> 222228		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718	
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	21	1	553	2	N	-0-		-0-						
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	16	1	511	2	N	-0-		-0-						
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	15	1	498	2	N	-0-		-0-						
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	20	1	551	2	N	-0-		-0-						
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	20	1	574	2	N	-0-		-0-						
*03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	20	1	552	2	N	-0-		-0-						
MEADOWS-STATE 10												WELL #: 9		RRCID -> 232693		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475	
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-		-0-						
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-		-0-						
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	N	-0-		-0-						
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	1	1	54	2	N	-0-		-0-						
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-		-0-						
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	1	1	54	2	N	-0-		-0-						
MEADOWS-STATE 10												WELL #: 7		RRCID -> 232712		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509	
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	24	1	641	2	N	-0-		-0-						
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	11	1	358	2	N	-0-		-0-						
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	10	1	352	2	N	-0-		-0-						
01	527 N	490	-0-	-37	-0-	17	1	473	2	N	-0-		-0-						
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	22	1	621	2	N	-0-		-0-						
*03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	22	1	612	2	N	-0-		-0-						
MEADOWS-STATE 10												WELL #: 8		RRCID -> 232713		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488	
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	323	2	N	-0-		-0-						
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	N	-0-		-0-						
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	2	N	-0-		-0-						
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	6	1	185	2	N	-0-		-0-						
02	174 N	160	-0-	-14	-0-	5	1	155	2	N	-0-		-0-						
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	6	1	161	2	N	-0-		-0-						
DANIEL, M. K. "A"												WELL #: 10		RRCID -> 258489		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700	
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	29	1	780	2	N	9	9 8	188						
						10	9												
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	23	1	726	2	N	2	2 8	188						
						2	9												
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	23	1	758	2	N	6	6 8	188						
						7	9												
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	27	1	746	2	N	8	8 8	188						
						9	9												
02	725 N	666	-0-	-59	-0-	22	1	633	2	N	10	10 8	188						
						11	9												
03	775 N	135	-0-	-640	-0-	4	1	130	2	N	1	1 8	188						
						1	9												

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "3"																		CNTY: VAL VERDE					
//CONT.//														83704 300 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					
WELL #: 2														RRCID -> 169573		COMPL. DATE 07/06/1998		TOTAL DEPTH		6205 PERF. 5455 - 5924			
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	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
02		439	N	439	-0-	-0-	-0-	-0-			439 2				N	-0-					-0-		
*03		476	N	476	-0-	-0-	-0-	-0-			476 2				N	-0-					-0-		

BLACK, HALLIE "3"														WELL #: 1		RRCID -> 169579		COMPL. DATE 07/04/1998		TOTAL DEPTH		6200 PERF. 4930 - 5948	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
02		833	N	833	-0-	-0-	-0-	-0-			833 2				N	-0-					-0-		
*03		883	N	883	-0-	-0-	-0-	-0-			883 2				N	-0-					-0-		

DANIEL, M. K. "113"														WELL #: 2		RRCID -> 169581		COMPL. DATE 06/28/1998		TOTAL DEPTH		6203 PERF. 5227 - 5890	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
02		1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-			1112 2				N	-0-					-0-		
*03		1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-			1260 2				N	-0-					-0-		

DANIEL, M. K. "113"														WELL #: 1		RRCID -> 169721		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH		6203 PERF. 5194 - 5778	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
02		1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-			1041 2				N	-0-					-0-		
*03		1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-			1064 2				N	-0-					-0-		

DANIEL, M. K. "112"														WELL #: 1		RRCID -> 169722		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH		6205 PERF. 5182 - 6006	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
02		685	N	685	-0-	-0-	-0-	-0-			685 2				N	-0-					-0-		
*03		709	N	709	-0-	-0-	-0-	-0-			709 2				N	-0-					-0-		

DANIEL, M. K. "112"														WELL #: 2		RRCID -> 169723		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH		6206 PERF. 5178 - 5941	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
02		918	N	918	-0-	-0-	-0-	-0-			918 2				N	-0-					-0-		
*03		868	N	868	-0-	-0-	-0-	-0-			868 2				N	-0-					-0-		

DANIEL, M. K. "112"														WELL #: 3		RRCID -> 169724		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH		6208 PERF. 5170 - 6000	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
02		829	N	829	-0-	-0-	-0-	-0-			829 2				N	-0-					-0-		
*03		881	N	881	-0-	-0-	-0-	-0-			881 2				N	-0-					-0-		

SIMPSON-MANN (CANYON)														
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.														
BLACK, HALLIE "3"														
WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969														
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	* EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2				N	-0-		-0-
*03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2				N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. "110"														
WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2				N	-0-		-0-
*03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2				N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. "112"														
WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	13		13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		13
02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1064	2	14	9		N	13		-0-
*03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1155	2	14	9		N	13		13
DANIEL, M. K. "109"														
WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2				N	-0-		-0-
*03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2				N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. "109"														
WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2				N	-0-		-0-
*03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2				N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. 111 "A"														
WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2				N	-0-		-0-
*03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2				N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. "110"														
WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2				N	-0-		-0-
*03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2				N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)														CAPACITY				CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.																					
DANIEL, M. K. "113"																					
				//CONT.//		83704 300		NON-ASSOCIATED													
				//CONT.//		617544															
				WELL #:		3		RRCID -> 171458		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH		6215		PERF. 5121		- 5939			
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
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		669	N	669	-0-	-0-	-0-	-0-		669	2			N	-0-						-0-
*03		709	N	709	-0-	-0-	-0-	-0-		709	2			N	-0-						-0-
		DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:		6		RRCID -> 171459		COMPL. DATE 12/04/1998		TOTAL DEPTH		5624		PERF. 4790		- 4803			
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		186	N	186	-0-	-0-	-0-	-0-		186	2			N	-0-						-0-
*03		113	N	113	-0-	-0-	-0-	-0-		113	2			N	-0-						-0-
		BLACK, HALLIE "9"		WELL #:		1		RRCID -> 171471		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH		6216		PERF. 5118		- 5596			
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		209	N	209	-0-	-0-	-0-	-0-		209	2			N	-0-						-0-
*03		303	N	303	-0-	-0-	-0-	-0-		303	2			N	-0-						-0-
		DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:		6		RRCID -> 171472		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH		6225		PERF. 4851		- 5887			
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-		1071	2			N	-0-						-0-
*03		1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-		1228	2			N	-0-						-0-
		DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:		8		RRCID -> 171474		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH		5605		PERF. 4868		- 4878			
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		150	N	150	-0-	-0-	-0-	-0-		150	2			N	-0-						-0-
*03		73	N	73	-0-	-0-	-0-	-0-		73	2			N	-0-						-0-
		BLACK, HALLIE "9"		WELL #:		3		RRCID -> 173556		COMPL. DATE 04/17/1999		TOTAL DEPTH		5815		PERF. 5490		- 5500			
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		400	N	400	-0-	-0-	-0-	-0-		400	2			N	-0-						-0-
*03		555	N	555	-0-	-0-	-0-	-0-		555	2			N	-0-						-0-
		DANIEL, M. K. "112" UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 174167		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH		6145		PERF. 5200		- 5623			
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	28						-0-
02		244	N	244	-0-	-0-	-0-	-0-		208	2		36	9	N	33					33
*03		249	N	249	-0-	-0-	-0-	-0-		249	2			N	-0-						33

SIMPSON-MANN (CANYON)														
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.														
M. K. DANIEL 111A														
WELL #: 2 RRCID -> 174866 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-			-0-
*03	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382														
10	589 N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-			-0-
11	570 N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-			-0-
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			-0-
01	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-			-0-
02	551 N	486	-0-	-65	-0-	486	2			N	-0-			-0-
03	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			-0-
*03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			-0-
*03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
*03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "113"				//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAL VERDE				
				WELL #: 4				RRCID -> 180061				COMPL. DATE 11/16/2000				TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540				
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	-0-			59	2		N	-0-					-0-	
*03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	-0-			109	2		N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K. "110"				WELL #: 5				RRCID -> 180062				COMPL. DATE 11/17/2000				TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	-0-			394	2		N	-0-					-0-	
*03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	-0-			586	2		N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K. 112 "A"				WELL #: 7				RRCID -> 180819				COMPL. DATE 03/03/2001				TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	-0-			268	2		N	-0-					-0-	
*03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	-0-			315	2		N	-0-					-0-	
DANIELS, M. K. III A				WELL #: 4				RRCID -> 181359				COMPL. DATE 12/12/2000				TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	-0-			194	2		N	-0-					-0-	
*03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	-0-			204	2		N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K. 111 "A"				WELL #: 8				RRCID -> 181360				COMPL. DATE 12/12/2000				TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	-0-			479	2		N	-0-					-0-	
*03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	-0-			539	2		N	-0-					-0-	
M. K. DANIEL IIIA				WELL #: 7				RRCID -> 181363				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	-0-			433	2		N	-0-					-0-	
*03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	-0-			458	2		N	-0-					-0-	
DANIELS, M. K. 112A				WELL #: 10				RRCID -> 181590				COMPL. DATE 02/06/2001				TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	-0-			242	2		N	-0-					-0-	
*03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	-0-			200	2		N	-0-					-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)														
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.														
DANIEL, M. K. "109"														
WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-		-0-
*03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-		-0-
DANIEL, M. K. "110"														
WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-		-0-
*03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-		-0-
DANIEL, M. K.														
WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-		-0-
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-		-0-
BLACK, HALLIE 3														
WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-		-0-
*03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-		-0-
DANIEL, M. K.														
WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-		-0-
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-		-0-
DANIEL, M. K.														
WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-		-0-
*03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-		-0-
DANIEL, M. K.														
WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700														
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-		-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-		-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-		-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-		-0-
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	-0-	77	2			N	-0-		-0-
03	93 N	40	-0-	-53	-0-	-0-	40	2			N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)														
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.														
BLACK, HALLIE 3														
WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
						UNDERAGE								
														EOM
														BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.														
WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	297 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
*03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. 112A														
WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	454 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
*03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.														
WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	355 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
*03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. 109														
WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	139 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. 110														
WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	912 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-			-0-
*03	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	-0-	1735	2		N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.														
WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666														
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			-0-
02	493 N	471	-0-	-22	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
03	527 N	513	-0-	-14	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K.			//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544 WELL #: 703			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE																					
			RRCID -> 185017			COMPL. DATE 07/07/2001			TOTAL DEPTH 6080			PERF. 4580 - 5894																					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE													
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	-0-			363 2			N	-0-					-0-														
*03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	-0-			381 2			N	-0-					-0-														
BLACK, HALLIE 108																				WELL #:	5	RRCID -> 185018			COMPL. DATE 07/15/2001			TOTAL DEPTH 5850			PERF. 4187 - 4986		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	-0-			361 2			N	-0-					-0-														
*03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	-0-			413 2			N	-0-					-0-														
DANIEL, M. K.																				WELL #:	609	RRCID -> 185993			COMPL. DATE 08/26/2001			TOTAL DEPTH 6160			PERF. 4634 - 5806		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	-0-			968 2			N	-0-					-0-														
*03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-			1058 2			N	-0-					-0-														
DANIEL, M. K.																				WELL #:	610	RRCID -> 185994			COMPL. DATE 09/27/2001			TOTAL DEPTH 6180			PERF. 5265 - 5672		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	-0-			338 2			N	-0-					-0-														
*03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	-0-			407 2			N	-0-					-0-														
BLACK, HALLIE "3A"																				WELL #:	7	RRCID -> 185995			COMPL. DATE 09/28/2001			TOTAL DEPTH 6160			PERF. 4835 - 5700		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	-0-			387 2			N	-0-					-0-														
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	-0-			406 2			N	-0-					-0-														
BLACK, HALLIE "3A"																				WELL #:	9	RRCID -> 225026			COMPL. DATE 11/01/2006			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 5010 - 5957		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	-0-			546 2			N	-0-					-0-														
*03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	-0-			636 2			N	-0-					-0-														
BLACK, HALLIE "3A"																				WELL #:	8	RRCID -> 225149			COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 5008 - 5932		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	-0-			948 2			N	-0-					-0-														
*03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-			1104 2			N	-0-					-0-														

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K.		//CONT.// WELL #:	83704 300 617544 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE			
				RRCID -> 243566	COMPL. DATE 09/07/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4678	- 5660
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			-0-
*03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 709		RRCID -> 243836	COMPL. DATE 09/22/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4659	- 0
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2			-0-
*03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2			-0-
HALLIE BLACK "3A"		WELL #: 12		RRCID -> 244944	COMPL. DATE 10/28/2008	TOTAL DEPTH	6129	PERF. 4980	- 5708
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2			-0-
*03	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 711		RRCID -> 245148	COMPL. DATE 10/20/2008	TOTAL DEPTH	6135	PERF. 4495	- 5605
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2			-0-
*03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 712		RRCID -> 245149	COMPL. DATE 10/20/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4694	- 5622
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2			-0-
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 611		RRCID -> 247472	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL DEPTH	5497	PERF. 4762	- 5438
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			-0-
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2			-0-
BLACK, HALLIE "4A"		WELL #: 405		RRCID -> 247475	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH	6095	PERF. 4888	- 5894
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2			-0-
*03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "3B"				//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE									
						RRCID -> 247477		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4947 - 5976							
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		778	N	778	-0-	-0-	-0-	-0-		778	2		N	-0-					-0-
*03		965	N	965	-0-	-0-	-0-	-0-		965	2		N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B						WELL #: 402		RRCID -> 247478		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 6132		PERF. 5050 - 5776					
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		290	N	290	-0-	-0-	-0-	-0-		290	2		N	-0-					-0-
*03		241	N	241	-0-	-0-	-0-	-0-		241	2		N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.						WELL #: 613		RRCID -> 248115		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6144		PERF. 4716 - 5624					
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	-0-		1121	2		N	-0-					-0-
*03		1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	-0-		1391	2		N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 4A						WELL #: 406		RRCID -> 248884		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 6103		PERF. 4934 - 5728					
10		2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	-0-		2280	2		N	-0-					-0-
*03		2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	-0-		2841	2		N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.						WELL #: 708		RRCID -> 249914		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4570 - 5839					
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 3A						WELL #: 11		RRCID -> 250893		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4803 - 5922					
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		458	N	458	-0-	-0-	-0-	-0-		458	2		N	-0-					-0-
*03		529	N	529	-0-	-0-	-0-	-0-		529	2		N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B						WELL #: 403		RRCID -> 251565		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5230 - 5955					
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		686	N	686	-0-	-0-	-0-	-0-		686	2		N	-0-					-0-
*03		698	N	698	-0-	-0-	-0-	-0-		698	2		N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K.										83704 300 617544 WELL #: 707		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
										RRCID -> 251644		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 6107		PERF. 4814		- 5659			
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		558	2			N	-0-					-0-	
*03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		575	2			N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K.										WELL #: 713		RRCID -> 251656		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4636		- 5813	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2343	2			N	-0-					-0-	
*03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2441	2			N	-0-					-0-	
HALLIE BLACK 4B										WELL #: 404		RRCID -> 251657		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 6049		PERF. 5000		- 5915	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1034	2			N	-0-					-0-	
*03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1033	2			N	-0-					-0-	
M. K. DANIEL 111A										WELL #: 10		RRCID -> 251677		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 4754		- 5510	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		561	2			N	-0-					-0-	
*03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		433	2			N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K.										WELL #: 612		RRCID -> 256034		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4914		- 5858	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		484	2			N	-0-					-0-	
*03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		601	2			N	-0-					-0-	
OZTX OIL & GAS, L.L.C. MYRTLE MITCHELL 7 UNIT										630575 WELL #: 1		RRCID -> 160346		COMPL. DATE 07/15/1995		TOTAL DEPTH 5678		PERF. 5082		- 5138	
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		89	3			N	-0-					-0-	
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		79	3			N	-0-					-0-	
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		77	3			N	-0-					-0-	
01	93	N	73	-0-	-0-	-20	-0-	-0-		73	3			N	-0-					-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)										CNTY: VAL VERDE									
OZTX OIL & GAS, L.L.C.																			
MITCHELL 10																			

SIMPSON-MANN (CANYON)				//CONT.//	83704 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAL VERDE					
OXY USA INC.				//CONT.//	630591														
BUNGER "5"				WELL #:	5	RRCID -> 209357				COMPL. DATE 04/26/2005				TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125					
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	
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	-0-	1139	2				Y	-0-					-0-	
11	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	-0-	1536	2				Y	-0-					-0-	
12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	1257	2				Y	-0-					-0-	
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	-0-	1655	2				Y	-0-					-0-	
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	1058	2				Y	-0-					-0-	
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SILVER OIL & GAS INC.				781880															
TENNECO FEE				WELL #:	1	RRCID -> 113570				COMPL. DATE 09/01/1984				TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664					
10	465 N	451	-0-	-14	-0-	-0-	451	3				N	-0-					-0-	
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	-0-	413	3				N	-0-					-0-	
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	465 N	440	-0-	-25	-0-	-0-	440	3				N	-0-					-0-	
02	406 N	379	-0-	-27	-0-	-0-	379	3				N	-0-					-0-	
*03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	3				N	-0-					-0-	
TENNECO FEE				WELL #:	2	RRCID -> 116047				COMPL. DATE 01/18/1985				TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544					
10	434 N	399	-0-	-35	-0-	-0-	399	3				N	-0-					-0-	
11	390 N	379	-0-	-11	-0-	-0-	379	3				N	-0-					-0-	
12	403 N	347	-0-	-56	-0-	-0-	347	3				N	-0-					-0-	
01	403 N	359	-0-	-44	-0-	-0-	359	3				N	-0-					-0-	
02	377 N	332	-0-	-45	-0-	-0-	332	3				N	-0-					-0-	
*03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	3				N	-0-					-0-	
MEADOWS "8"				WELL #:	1	RRCID -> 162619				COMPL. DATE 03/31/1997				TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936					
10	279 N	179	-0-	-100	-0-	-0-	179	3				N	-0-					-0-	
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	3				N	-0-					-0-	
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3				N	-0-					-0-	
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	-0-	178	3				N	-0-					-0-	
02	232 N	146	-0-	-86	-0-	-0-	146	3				N	-0-					-0-	
*03	155 N	132	-0-	-23	-0-	-0-	132	3				N	-0-					-0-	
DANIEL				WELL #:	801	RRCID -> 171314				COMPL. DATE 12/07/1997				TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788					
10	124 N	40	-0-	-84	-0-	-0-	40	3				N	-0-					-0-	
11	120 N	68	-0-	-52	-0-	-0-	68	3				N	-0-					-0-	
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	-0-	30	3				N	-0-					-0-	
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3				N	-0-					-0-	
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3				N	-0-					-0-	
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3				N	-0-					-0-	
DANIEL, M. K. "8"				WELL #:	802	RRCID -> 188885				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398					
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	3			N	-0-					-0-	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	3			N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)														CAPACITY					CNTY: VAL VERDE														
SILVER OIL & GAS INC.														//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED																			
DANIEL														//CONT.// 781880																			
WELL #: 803														RRCID -> 232377					COMPL. DATE 09/21/2005					TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804									
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															
10	186 N	12	-0-	-174	-0-			12	3				N	-0-				-0-															
11	210 N	42	-0-	-168	-0-			42	3				N	-0-				-0-															
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-			93	3				N	-0-				-0-															
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-			80	3				N	-0-				-0-															
02	29 N	22	-0-	-7	-0-			22	3				N	-0-				-0-															
*03	93 N	23	-0-	-70	-0-			23	3				N	-0-				-0-															

DANIEL														WELL #: 804					RRCID -> 232379					COMPL. DATE 09/21/2005					TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756				
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-			220	3				N	-0-				-0-															
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-			301	3				N	-0-				-0-															
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-			620	3				N	-0-				-0-															
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-			727	3				N	-0-				-0-															
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-			618	3				N	-0-				-0-															
*03	517 N	517	-0-	-0-	-0-			517	3				N	-0-				-0-															

DANIEL														WELL #: 805					RRCID -> 232380					COMPL. DATE 10/31/2006					TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709				
10	186 N	126	-0-	-60	-0-			126	3				N	-0-				-0-															
11	120 N	101	-0-	-19	-0-			101	3				N	-0-				-0-															
12	124 N	111	-0-	-13	-0-			111	3				N	-0-				-0-															
01	124 N	69	-0-	-55	-0-			69	3				N	-0-				-0-															
02	87 N	53	-0-	-34	-0-			53	3				N	-0-				-0-															
*03	124 N	47	-0-	-77	-0-			47	3				N	-0-				-0-															

TENNECO FEE														WELL #: 903					RRCID -> 233668					COMPL. DATE 03/19/2001					TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658				
10	806 N	657	-0-	-149	-0-			657	3				N	-0-				-0-															
11	690 N	602	-0-	-88	-0-			602	3				N	-0-				-0-															
12	744 N	559	-0-	-185	-0-			559	3				N	-0-				-0-															
01	651 N	459	-0-	-192	-0-			459	3				N	-0-				-0-															
02	580 N	390	-0-	-190	-0-			390	3				N	-0-				-0-															
*03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-			1035	3				N	-0-				-0-															

TENNECO FEE														WELL #: 904					RRCID -> 233669					COMPL. DATE 03/23/2001					TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742				
10	651 N	589	-0-	-62	-0-			589	3				N	-0-				-0-															
11	630 N	522	-0-	-108	-0-			522	3				N	-0-				-0-															
12	620 N	434	-0-	-186	-0-			434	3				N	-0-				-0-															
01	589 N	406	-0-	-183	-0-			406	3				N	-0-				-0-															
02	493 N	309	-0-	-184	-0-			309	3				N	-0-				-0-															
*03	434 N	280	-0-	-154	-0-			280	3				N	-0-				-0-															

UPP OPERATING, LLC														875310																			
DANIEL, M. K.														WELL #: 11					RRCID -> 169424					COMPL. DATE 05/21/1998					TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806				
10	279 N	263	-0-	-16	-0-			263	3				N	-0-				-0-															
11	270 N	249	-0-	-21	-0-			249	3				N	-0-				-0-															
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-			254	3				N	-0-				-0-															
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-			251	3				N	-0-				-0-															
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-			232	3				N	-0-				-0-															
*03	250 N	250	-0-	-0-	-0-			250	3				N	-0-				-0-															

SIMPSON-MANN (CANYON)				//CONT.//		83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
WTG EXPLORATION						945220													
MITCHELL, MYRTLE				WELL #:		2		RRCID -> 176092		COMPL. DATE 02/02/2000		TOTAL DEPTH		6023 PERF. 5192 - 5555					
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
10	527 N	493	-0-	-34	-0-				18 1	475 2	N	-0-						-0-	
11	480 N	466	-0-	-14	-0-				15 1	451 2	N	-0-						-0-	
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-				15 1	491 2	N	-0-						-0-	
01	496 N	483	-0-	-13	-0-				17 1	466 2	N	-0-						-0-	
*02	464 N	17	-0-	-447	-0-				17 1		N	-0-						-0-	
*03	453 N	453	-0-	-0-	-0-				16 1	437 2	N	-0-						-0-	
SNAKEBITE (ELLENBURGER)				84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS									
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
FOUR SQUARE RANCH				WELL #:		8		RRCID -> 193586		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7352 - 10162					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
FOUR SQUARE RANCH				WELL #:		7		RRCID -> 193587		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7100 - 10019					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
RICHARDSON				WELL #:		1		RRCID -> 196315		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7002 - 9717					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
FOUR SQUARE RANCH				WELL #:		9		RRCID -> 200402		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH		6621 PERF. 6621 - 9825					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
FOUR SQUARE RANCH				WELL #:		10		RRCID -> 205608		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH		6761 PERF. 6962 - 11644					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

SNAKEBITE (ELLENBURGER)			//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
RICHARDSON			WELL #:		2	RRCID -> 205641		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH		6898	PERF. 6874	-	8396	
M	ALLOW CODE	GAS 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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

FOUR SQUARE RANCH				WELL #:		6	RRCID -> 206726		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH		7000	PERF. 6588	-	6682
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

FOUR SQUARE RANCH				WELL #:		11	RRCID -> 208095		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH		7000	PERF. 6642	-	6866
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

HUNT				WELL #:		1	RRCID -> 208917		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH		6889	PERF. 6050	-	9620
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

HUNT				WELL #:		4402	RRCID -> 212535		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH		7500	PERF. 6720	-	6948
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

FOUR SQUARE RANCH				WELL #:		13T	RRCID -> 214352		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH		7500	PERF. 6628	-	6791
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

FOUR SQUARE RANCH				WELL #:		17H	RRCID -> 226535		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH		6788	PERF. 7157	-	9700
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

SNAKEBITE (ELLENBURGER)			//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
FOUR SQUARE RANCH			WELL #:		19H	RRCID ->	243038	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 6681 -	6815				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FOUR SQUARE RANCH			WELL #:		23H	RRCID ->	244789	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	6863	PERF. 6785 -	8700				
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UPP OPERATING, LLC			WELL #:		875310	RRCID ->	157235	COMPL. DATE	09/09/1995	TOTAL DEPTH	6549	PERF. 7705 -	9859				
FOUR SQUARE RANCH			WELL #:		0061EH	RRCID ->	157235	COMPL. DATE	09/09/1995	TOTAL DEPTH	6549	PERF. 7705 -	9859				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FOUR SQUARE RANCH			WELL #:		072EH	RRCID ->	157925	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	10303	PERF. 7593 -	10303				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FOUR SQUARE RANCH			WELL #:		0071HR	RRCID ->	157992	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	9768	PERF. 6996 -	9768				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FOUR SQUARE RANCH			WELL #:		0073EH	RRCID ->	159590	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 6939 -	9450				
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310													
FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #:		0541EH	RRCID ->	163552	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	10087	PERF.	6948 - 10087					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FOUR SQUARE RANCH "B"																	
		WELL #:		0542EH	RRCID ->	163994	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	9177	PERF.	6925 - 9177					
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FOUR SQUARE RANCH "A"																	
		WELL #:		0543E	RRCID ->	197032	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6669 - 6688					
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FOUR SQUARE RANCH																	
		WELL #:		62E	RRCID ->	200418	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	6686 - 8253					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FOUR SQUARE RANCH																	
		WELL #:		65E	RRCID ->	203499	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	6824 - 6856					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		8 N	-0-	-0-	-0-	-8					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FOUR SQUARE RANCH "B"																	
		WELL #:		543E	RRCID ->	203971	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	7052	PERF.	6630 - 6658					
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FOUR SQUARE RANCH																	
		WELL #:		75E	RRCID ->	204208	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6662 - 6694					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)			//CONT.//			84392 210	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
UPP OPERATING, LLC			//CONT.//			875310												
FOUR SQUARE RANCH "A"			WELL #:			0544E	RRCID ->	219942	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL	DEPTH	6800	PERF.	6626 - 6698			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
SOKOL (SAN MIGUEL)						84504 375	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ZAVALA					
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.						681459												
BOWMAN-RUSSELL						WELL #:	6	RRCID ->	167911	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL	DEPTH	2330	PERF.	1768 - 1780		
10	341 N	256	-0-	-85	-0-	256	2					N	-0-				-0-	
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2					N	-0-				-0-	
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2					N	-0-				-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-							N	NO RPT				-0-	
RHD HOLDINGS, L.L.C.						704799												
BOWMAN-RUSSELL						WELL #:	4	RRCID ->	162079	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL	DEPTH	2123	PERF.	1799 - 1805		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
CONVERTED TO FRESH WATER.. 01/15/2020 - P/A 01/15/20																		
SOMERSET						84560 001	ASSOCIATED			49B			CNTY: ATASCOSA					
CIVCO OPERATING LLC						154744												
COLEMAN						WELL #:	1	RRCID ->	118709	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL	DEPTH	1110	PERF.	1016 - 1032		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
COLEMAN						WELL #:	2	RRCID ->	118710	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL	DEPTH	1105	PERF.	1006 - 1024		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
COLEMAN						WELL #:	4	RRCID ->	118711	COMPL. DATE	11/05/1984	TOTAL	DEPTH	1119	PERF.	1002 - 1016		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	

SOMERSET		//CONT.//		84560 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: ATASCOSA				
CIVCO OPERATING LLC		//CONT.//		154744							
COLEMAN "A"		WELL #:		1A	RRCID -> 118713	COMPL. DATE 11/05/1984	TOTAL DEPTH 1179	PERF. 1052	-	1068	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
COLEMAN "A"		WELL #:		2A	RRCID -> 118714	COMPL. DATE 11/16/1984	TOTAL DEPTH 1196	PERF. 1064	-	1080	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
COLEMAN "A"		WELL #:		3A	RRCID -> 118715	COMPL. DATE 02/27/1985	TOTAL DEPTH 1194	PERF. 1052	-	1068	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
COLEMAN		WELL #:		3	RRCID -> 124077	COMPL. DATE 03/08/1984	TOTAL DEPTH 1110	PERF. 1016	-	1032	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
ROBINSON, WINFRED JR.		721660									
ROBINSON, WINFRED		WELL #:		2	RRCID -> 127234	COMPL. DATE 10/01/1983	TOTAL DEPTH 649	PERF. N/A			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
ROBINSON, WINFRED		WELL #:		1	RRCID -> 192391	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 615	PERF. 550	-	615	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SOPHIA (WILCOX CONSOL.)				84660 600	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC				368309													
HARRIS, MARTIN				WELL #:	9	RRCID -> 200487	COMPL. DATE 04/09/2003	TOTAL DEPTH 6259	PERF. 5574	-	5594						
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HARRIS, MARTIN R.				WELL #:	10	RRCID -> 201319	COMPL. DATE 09/23/2003	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5552	-	5574						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SPAULDING (WILCOX SLICK)				84971 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056													
WHITFIELD-MARTIN GU				WELL #:	2	RRCID -> 198806	COMPL. DATE 09/17/2003	TOTAL DEPTH 8938	PERF. 8720	-	8730						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WHITFIELD-MARTIN GU				WELL #:	1	RRCID -> 198809	COMPL. DATE 05/18/2003	TOTAL DEPTH 8910	PERF. 8706	-	8722						
10	6262 X	5658	-0-	-604	-0-	-0-	667 17 9	4974 2	N	15							117
11	5580 X	4596	-0-	-984	-0-	-0-	536 15 9	4045 2	N	14							131
12	5735 X	4332	-0-	-1403	-0-	-0-	520 17 9	3795 2	N	15							146
01	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	-0-	746 58 9	5818 2	N	53	22	1					177
02	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	-0-	677 29 9	5028 2	N	26	21	1					182
*03	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	-0-	664 42 9	4998 2	N	38	18	1					202
SPINACH (ELAINE)				85188 300	ASSOCIATED	49B				CNTY: ZAVALA							
RICKAWAY ENERGY, CORP.				710557													
SPINACH (ELAINE) UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 064649	COMPL. DATE 10/31/1988	TOTAL DEPTH 4015	PERF. 3764	-	3801						
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKDALE (CARRIZO)														
P.S.N. PETROLEUM, INC.														
REAMS, WAYNE														
86217 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON														
631524														
WELL #: 1					RRCID -> 085690 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 448 PERF. 435 - 438									
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
REAMS, WAYNE														
WELL #: 2					RRCID -> 085933 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 452 PERF. 445 - 452									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
STOREY (4470)														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.														
STOREY, H. D.														
86357 304 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE														
886261														
WELL #: 3					RRCID -> 050840 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4540 - 4560									
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
STOREY (4900)														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.														
STOREY, H. D.														
86357 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE														
886261														
WELL #: 5 U					RRCID -> 051836 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A									
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
STOREY (5150, GRABEN)														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.														
STOREY, H. D.														
86357 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE														
886261														
WELL #: 5 M					RRCID -> 051901 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A									
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
STUART CITY (EDWARDS LIME)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
PXP MARTIN, ALBERT														
86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
499978														
WELL #: 1					RRCID -> 000480 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10092 - 10120									
10	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	346	1	2728	3	Y		-0-		-0-
11	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	126	1	1389	3	Y		-0-		-0-
12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y		-0-		-0-
01	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	336	1	3042	3	Y		-0-		-0-
*02	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	297	1	2484	3	Y		-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT		-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-			-0-
11	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-			-0-
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-			-0-
PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225													
10	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	600	1	1069 2	N	-0-			-0-
11	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	852	1	945 2	N	-0-			-0-
12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	412	1	1371 2	N	-0-			-0-
01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	367	1	1427 2	N	-0-			-0-
02	1740 N	1511	-0-	-229	-0-	183	1	1328 2	N	-0-			-0-
03	1798 N NO RPT	-0-	-0-	-1798	-0-				N NO RPT	-0-			-0-
PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224													
10	1240 N	1194	-0-	-46	-0-	134	1	1060 2	Y	-0-			-0-
11	1230 N	1210	-0-	-20	-0-	101	1	1109 2	Y	-0-			-0-
12	1209 N	1159	-0-	-50	-0-	86	1	1073 2	Y	-0-			-0-
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	113	1	1025 2	Y	-0-			-0-
02	1160 N	1118	-0-	-42	-0-	119	1	999 2	Y	-0-			-0-
03	1147 N NO RPT	-0-	-0-	-1147	-0-				Y NO RPT	-0-			-0-
PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-			-0-
PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-			-0-
PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184													
10	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			-0-
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-			-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-			-0-
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610													
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71 2	N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91 2	N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55 2	N	-0-			-0-
03	62 N NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-				N NO RPT	-0-			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)														CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
KRAUSE, A. L. ESTATE															
WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE) UNDERAGE	(-)		CODE		CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1059	2	N	-0-			-0-
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	549	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KILLAM 299														WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206	
10	682 N	543	-0-	-139	-0-	-0-	543	2			N	-0-			-0-
11	570 N	494	-0-	-76	-0-	-0-	494	2			N	-0-			-0-
12	589 N	572	-0-	-17	-0-	-0-	25	1	547	2	N	-0-			-0-
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	534	2	N	-0-			-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	461	2	N	-0-			-0-
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRISP														WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100	
10	1364 N	1221	-0-	-143	-0-	-0-	1221	2			N	-0-			-0-
11	1320 N	923	-0-	-397	-0-	-0-	923	2			N	-0-			-0-
12	1302 N	989	-0-	-313	-0-	-0-	44	1	945	2	N	-0-			-0-
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	999	2	N	-0-			-0-
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	969	2	N	-0-			-0-
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PXP MARTIN														WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758	
10	4898 X	4501	-0-	-397	-0-	-0-	507	1	3994	2	Y	-0-			-0-
11	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	-0-	400	1	4419	2	Y	-0-			-0-
12	4898 X	4734	-0-	-164	-0-	-0-	350	1	4384	2	Y	-0-			-0-
01	4526 X	4469	-0-	-57	-0-	-0-	444	1	4025	2	Y	-0-			-0-
02	4669 X	4545	-0-	-124	-0-	-0-	486	1	4059	2	Y	-0-			-0-
03	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PXP HILL, JOE														WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260	
10	2449 X	2184	-0-	-265	-0-	-0-	785	1	1399	2	N	-0-			-0-
11	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	-0-	1142	1	1265	2	N	-0-			-0-
12	2480 X	2374	-0-	-106	-0-	-0-	548	1	1826	2	N	-0-			-0-
01	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	-0-	492	1	1917	2	N	-0-			-0-
02	2320 N	1752	-0-	-568	-0-	-0-	213	1	1539	2	N	-0-			-0-
03	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETTY RANCH														WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A	
10	1271 X	1253	-0-	-18	-0-	-0-	435	1	818	2	N	-0-			-0-
11	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	-0-	1017	1	1022	2	N	-0-			-0-
12	1395 N	873	-0-	-522	-0-	-0-	259	1	614	2	N	-0-			-0-
01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	605	1	617	2	N	-0-			-0-
02	1972 N	1625	-0-	-347	-0-	-0-	633	1	992	2	N	-0-			-0-
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU														WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477	
10	1798 N	1385	-0-	-413	-0-	-0-	1385	2			N	-0-			-0-
11	1410 N	1125	-0-	-285	-0-	-0-	1125	2			N	-0-			-0-
12	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	-0-	49	1	1065	2	N	-0-			-0-
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1126	2	N	-0-			-0-
02	1102 N	1098	-0-	-4	-0-	-0-	33	1	1065	2	N	-0-			-0-
03	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)		//CONT.//		86792 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
KILLAM-GONZALEZ 299		WELL #:		15		RRCID -> 242024		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 10283		PERF. 9956 - 10004				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		396 N	396	-0-	-0-			396 2			Y	-0-				-0-
11		647 N	647	-0-	-0-			647 2			Y	-0-				-0-
12		764 N	764	-0-	-0-			34 1	730	2	Y	-0-				-0-
01		963 N	963	-0-	-0-			62 1	901	2	Y	-0-				-0-
02		814 N	814	-0-	-0-			24 1	790	2	Y	-0-				-0-
03		775 N	NO RPT	-0-	-775						Y	NO RPT				-0-
KILLAM-GONZALEZ 299		WELL #:		16		RRCID -> 249657		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 10164		PERF. 9940 - 10051				
10		651 N	375	-0-	-276			375 2			Y	-0-				-0-
11		753 N	753	-0-	-0-			753 2			Y	-0-				-0-
12		715 N	715	-0-	-0-			32 1	683	2	Y	-0-				-0-
01		936 N	936	-0-	-0-			60 1	876	2	Y	-0-				-0-
02		894 N	894	-0-	-0-			27 1	867	2	Y	-0-				-0-
03		713 N	NO RPT	-0-	-713						Y	NO RPT				-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915														
GUTIERREZ, R. M.		WELL #:		2		RRCID -> 144751		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 10260		PERF.10119 - 10198				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
STOCKTON		WELL #:		1A		RRCID -> 147970		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 10290		PERF.10078 - 10242				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
SUTTON PRODUCING CORP.		831283														
APPLING		WELL #:		1		RRCID -> 129473		COMPL. DATE 09/12/1988		TOTAL DEPTH 10270		PERF.10066 - 10152				
10		4929 X	4572	-0-	-357			4572 2			N	-0-				-0-
11		4770 X	3769	-0-	-1001			3769 2			N	-0-				-0-
12		4371 X	3960	-0-	-411			3959 2	1	9	N	1	1	8		-0-
01		4557 X	4394	-0-	-163			4394 2			N	-0-				-0-
02		4263 X	3976	-0-	-287			3973 2	3	9	N	3	3	1		-0-
*03		5774 X	5774	-0-	-0-			5774 2			N	-0-				-0-
APPLING		WELL #:		2		RRCID -> 130985		COMPL. DATE 05/30/1989		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10066 - 10256				
10		3100 N	4396	-0-	1296			4396 2			N	-0-				-0-
11		7641 X	2629	-0-	-5012			2629 2			N	-0-				-0-
12		3286 X	3286	-0-	-0-			3286 2			N	-0-				-0-
01		3604 X	3604	-0-	-0-			3604 2			N	-0-				-0-
02		3023 X	3023	-0-	-0-			3023 2			N	-0-				-0-
03		3038 X	1487	-0-	-1551			1487 2			N	-0-				-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)				//CONT.// 86792 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE								
SUTTON PRODUCING CORP.				//CONT.// 831283																
APPLING				WELL #: 3		RRCID -> 133551		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 10347		PERF.10088 - 10247								
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
10	1314 N	1314	-0-		-0-	-0-		1314	2				N	-0-						-0-
11	1230 N	1133	-0-		-97	-0-		1133	2				N	-0-						-0-
12	1437 N	1437	-0-		-0-	-0-		1437	2				N	-0-						-0-
01	1386 N	1386	-0-		-0-	-0-		1386	2				N	-0-						-0-
02	1283 N	1283	-0-		-0-	-0-		1283	2				N	-0-						-0-
03	1271 N	126	-0-		-1145	-0-		126	2				N	-0-						-0-
REEVES				WELL #: 1		RRCID -> 140193		COMPL. DATE 11/11/1991		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10052 - 10186								
10	1364 N	1181	-0-		-183	-0-		1181	2				N	-0-						-0-
11	750 N	695	-0-		-55	-0-		695	2				N	-0-						-0-
12	865 N	865	-0-		-0-	-0-		865	2				N	-0-						-0-
01	1178 N	938	-0-		-240	-0-		938	2				N	-0-						-0-
02	1338 N	1338	-0-		-0-	-0-		1338	2				N	-0-						-0-
*03	2094 N	2094	-0-		-0-	-0-		2094	2				N	-0-						-0-
REEVES "A"				WELL #: 2		RRCID -> 140196		COMPL. DATE 12/02/1991		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10010 - 10096								
10	625 N	625	-0-		-0-	-0-		625	2				N	-0-						-0-
11	390 N	369	-0-		-21	-0-		369	2				N	-0-						-0-
12	442 N	442	-0-		-0-	-0-		442	2				N	-0-						-0-
01	620 N	591	-0-		-29	-0-		591	2				N	-0-						-0-
02	607 N	607	-0-		-0-	-0-		607	2				N	-0-						-0-
03	434 N	405	-0-		-29	-0-		405	2				N	-0-						-0-
PRYOR				WELL #: 2		RRCID -> 143921		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10102 - 10193								
10	1147 N	464	-0-		-683	-0-		464	2				N	-0-						-0-
11	960 N	511	-0-		-449	-0-		511	2				N	-0-						-0-
12	682 N	475	-0-		-207	-0-		475	2				N	-0-						-0-
01	465 N	200	-0-		-265	-0-		200	2				N	-0-						-0-
02	493 N	-0-	-0-		-493	-0-			2				N	-0-						-0-
*03	903 N	903	-0-		-0-	-0-		903	2				N	-0-						-0-
PRYOR				WELL #: 3		RRCID -> 147056		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10051 - 10217								
10	1457 N	572	-0-		-885	-0-		572	2				N	-0-						-0-
11	1357 N	1357	-0-		-0-	-0-		1357	2				N	-0-						-0-
12	1271 N	1042	-0-		-229	-0-		1042	2				N	-0-						-0-
01	847 N	847	-0-		-0-	-0-		847	2				N	-0-						-0-
02	1494 N	1494	-0-		-0-	-0-		1494	2				N	-0-						-0-
03	1054 N	273	-0-		-781	-0-		273	2				N	-0-						-0-
REEVES				WELL #: 3		RRCID -> 152753		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10124 - 10263								
10	5518 X	4748	-0-		-770	-0-		4748	2				N	-0-						-0-
11	4710 X	3627	-0-		-1083	-0-		3627	2				N	-0-						-0-
12	4371 X	1987	-0-		-2384	-0-		1987	2				N	-0-						-0-
01	4743 X	2066	-0-		-2677	-0-		2066	2				N	-0-						-0-
02	4437 X	2415	-0-		-2022	-0-		2415	2				N	-0-						-0-
03	4743 X	1730	-0-		-3013	-0-		1730	2				N	-0-						-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261														
ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	22	1	295	2	N	-0-			-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	31	1	415	2	N	-0-			-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	27	1	359	2	N	-0-			-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	29	1	382	2	N	-0-			-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	24	1	325	2	N	-0-			-0-
*03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	409	2	N	-0-			-0-
ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061														
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	8	1	112	2	N	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	N	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-			-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	2	N	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	N	-0-			-0-
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	N	-0-			-0-
STUMBERG RANCH (OLMOS 4600) 86813 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT														
CHAPARRAL NATURAL RESOURCES, INC. 144572														
DILLON, B W WELL #: 10 RRCID -> 271968 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 4609 - 4631														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SUN T S H (OLMOS) 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
FLETCHER OPERATING, LLC 273611														
GUTIERREZ D WELL #: 3 RRCID -> 112227 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520														
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	433	2	Y	-0-			14
11	1170 N	214	-0-	-956	-0-	15	1	199	2	Y	-0-			14
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	247	2	Y	25			39
						28	9							
01	DLQ G-10	1537	-0-	1537	1537	134	1	1401	2	Y	2	36	1	5
						2	9							
02	DLQ G-10	1927	-0-	1927	3464	194	1	1731	2	Y	2			7
						2	9							
03	DLQ G-10	1297	-0-	1297	4761	121	1	1176	2	Y	-0-			7
GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562														
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	377	2	Y	-0-			-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	Y	-0-			-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	25	1	374	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	165	-0-	165	165	14	1	151	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	176	-0-	176	341	18	1	158	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	414	-0-	414	755	39	1	375	2	Y	-0-			-0-
WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554														
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-			8
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	2	Y	-0-			8
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	2	Y	-0-			8
01	DLQ G-10	293	-0-	293	293	25	1	268	2	Y	-0-			8
02	DLQ G-10	253	-0-	253	546	26	1	227	2	Y	-0-			8
03	DLQ G-10	306	-0-	306	852	29	1	277	2	Y	-0-			8

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.//	87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.//	273611										
FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	2	RRCID -> 112232		COMPL. DATE 07/10/1984		TOTAL	DEPTH	7600	PERF.	7438 - 7456	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-		1 1	15	2	N	-0-			-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-		1 1	4	2	N	-0-			-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-		1 1	17	2	N	-0-			-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-		1 1	9	2	N	-0-			-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-		2 1	18	2	N	-0-			-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-		1 1	9	2	N	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	4	RRCID -> 112234		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL	DEPTH	7750	PERF.	7462 - 7480	
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	89	1	1499	2	Y	-0-			8
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	89	1	1174	2	Y	-0-			8
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	94	1	1388	2	Y	-0-			8
01	DLQ G-10		1627	-0-	1627	1627	142	1	1485	2	Y	-0-			8
02	DLQ G-10		1288	-0-	1288	2915	130	1	1158	2	Y	-0-			8
03	DLQ G-10		1358	-0-	1358	4273	127	1	1231	2	Y	-0-			8

GUTIERREZ B				WELL #:	4R	RRCID -> 165568		COMPL. DATE 10/26/1997		TOTAL	DEPTH	7593	PERF.	7381 - 7532	
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	31	1	524	2	Y	12			18
							13	9							
11	600	N	514	-0-	-86	-0-	37	1	477	2	Y	-0-			18
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	33	1	489	2	Y	-0-			18
01	DLQ G-10		412	-0-	412	412	36	1	376	2	Y	-0-			18
02	DLQ G-10		336	-0-	336	748	34	1	302	2	Y	-0-			18
03	DLQ G-10		280	-0-	280	1028	26	1	254	2	Y	-0-			18

APPLING				WELL #:	2 B	RRCID -> 169629		COMPL. DATE 11/28/1997		TOTAL	DEPTH	7800	PERF.	5848 - 5854	
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	440	2	Y	-0-			-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	410	2	Y	-0-			-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	32	1	481	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		482	-0-	482	482	42	1	440	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		508	-0-	508	990	51	1	457	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		542	-0-	542	1532	51	1	491	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ A				WELL #:	3R	RRCID -> 169758		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL	DEPTH	7573	PERF.	7417 - 7554	
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	5			8
							6	9							
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	-0-			8
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			8
01	DLQ G-10		71	-0-	71	71	6	1	65	2	Y	-0-			8
02	DLQ G-10		35	-0-	35	106	4	1	31	2	Y	-0-			8
03	DLQ G-10		100	-0-	100	206	9	1	91	2	Y	-0-			8

EF ENERGY/WINSLOW, O. H.				WELL #:	2	RRCID -> 185977		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL	DEPTH	7866	PERF.	7480 - 7528	
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	72	1	1233	2	N	-0-			-0-
11	1380	N	1108	-0-	-272	-0-	78	1	1030	2	N	-0-			-0-
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	75	1	1117	2	N	-0-			-0-
01	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	101	1	1059	2	N	-0-			-0-
02	1073	N	1017	-0-	-56	-0-	103	1	914	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	106	1	1031	2	N	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.//		273611										
WINSLOW, O. H.				WELL #:		3	RRCID -> 187432		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 7527 - 7563			
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			
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	31	1	538	2	Y	-0-		6			
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	44	1	585	2	Y	-0-		6			
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	40	1	594	2	Y	-0-		6			
01	DLQ G-10	571	-0-	571	571	50	1	521	2	Y	-0-		6			
02	DLQ G-10	449	-0-	449	1020	45	1	404	2	Y	-0-		6			
03	DLQ G-10	430	-0-	430	1450	40	1	390	2	Y	-0-		6			

STOCKTON, J. H.				WELL #:		2	RRCID -> 187434		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 7664		PERF. 7479 - 7516			
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	26	1	436	2	Y	-0-		-0-			
11	510 N	410	-0-	-100	-0-	29	1	381	2	Y	-0-		-0-			
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	26	1	380	2	Y	-0-		-0-			
01	DLQ G-10	431	-0-	431	431	37	1	394	2	Y	-0-		-0-			
02	DLQ G-10	299	-0-	299	730	30	1	269	2	Y	-0-		-0-			
03	DLQ G-10	390	-0-	390	1120	36	1	354	2	Y	-0-		-0-			

MARTIN, J. C.				WELL #:		1	RRCID -> 187442		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7929		PERF. 7684 - 7734			
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-		12			
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-		12			
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-		12			
01	DLQ G-10	95	-0-	95	95	8	1	87	2	Y	-0-		12			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	95					Y	16	21 1	7			
03	DLQ G-10	29	-0-	29	124	2	1	23	2	Y	4		11			

MARTIN, J. C.				WELL #:		1A	RRCID -> 187451		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7743		PERF. 7570 - 7602			
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	32	1	535	2	Y	-0-		-0-			
11	600 N	566	-0-	-34	-0-	40	1	526	2	Y	-0-		-0-			
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	26	1	388	2	Y	-0-		-0-			
01	DLQ G-10	584	-0-	584	584	51	1	533	2	Y	-0-		-0-			
02	DLQ G-10	579	-0-	579	1163	58	1	521	2	Y	-0-		-0-			
03	DLQ G-10	649	-0-	649	1812	61	1	588	2	Y	-0-		-0-			

FOSTER, J. ESTATE				WELL #:		3	RRCID -> 187454		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7602 - 7650			
10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	77	1	1310	2	Y	-0-		-0-			
11	1500 N	1399	-0-	-101	-0-	98	1	1301	2	Y	-0-		-0-			
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	89	1	1319	2	Y	-0-		-0-			
01	DLQ G-10	1399	-0-	1399	1399	122	1	1277	2	Y	-0-		-0-			
02	DLQ G-10	1253	-0-	1253	2652	126	1	1127	2	Y	-0-		-0-			
03	DLQ G-10	1326	-0-	1326	3978	124	1	1202	2	Y	-0-		-0-			

MARTIN, J. C.				WELL #:		8	RRCID -> 193174		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7429 - 7665			
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	31	31 1	16			
						34	9									
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-		16			
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	64	73 1	7			
						70	9									
01	DLQ G-10	403	-0-	403	403	35	1	368	2	Y	-0-		7			
02	DLQ G-10	508	-0-	508	911	51	1	457	2	Y	-0-		7			
03	DLQ G-10	389	-0-	389	1300	36	1	353	2	Y	-0-		7			

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611											
MARTIN, J. C.		WELL #: 4		RRCID -> 193177		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	Y	-0-		24
11	360 N	126	-0-	-234	-0-	9	1	117	2	Y	-0-		24
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	38	1	570	2	Y	-0-		24
01	DLQ G-10	371	-0-	371	371	32	1	339	2	Y	-0-		24
02	DLQ G-10	559	-0-	559	930	50	1	448	2	Y	55	60 1	19
						61	9						
03	DLQ G-10	667	-0-	667	1597	61	1	592	2	Y	13		32
						14	9						

GUTIERREZ F		WELL #: 1		RRCID -> 193512		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974					
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	70	1	1203	2	Y	-0-		20
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	72	1	944	2	Y	-0-		20
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	66	1	974	2	Y	-0-		20
01	DLQ G-10	793	-0-	793	793	69	1	724	2	Y	-0-		20
02	DLQ G-10	880	-0-	880	1673	70	1	624	2	Y	169	167 1	22
						186	9						
03	DLQ G-10	641	-0-	641	2314	60	1	581	2	Y	-0-		22

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 194970		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180					
10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	85	1	1444	2	Y	-0-		7
11	1710 N	1191	-0-	-519	-0-	75	1	988	2	Y	116	109 1	14
						128	9						
12	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	83	1	1225	2	Y	8		22
						9	9						
01	DLQ G-10	1219	-0-	1219	1219	106	1	1113	2	Y	-0-		22
02	DLQ G-10	959	-0-	959	2178	97	1	862	2	Y	-0-		22
03	DLQ G-10	931	-0-	931	3109	74	1	716	2	Y	128	103 1	47
						141	9						

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 194975		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624					
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-		1
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	5	4 1	2
						6	9						
01	DLQ G-10	47	-0-	47	47	4	1	40	2	Y	3	4 1	1
						3	9						
02	DLQ G-10	22	-0-	22	69	2	1	20	2	Y	-0-		1
03	DLQ G-10	7	-0-	7	76	1	1	6	2	Y	-0-		1

WINSLOW, O. H.		WELL #: 4		RRCID -> 197154		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672					
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	27	1	465	2	Y	-0-		11
11	690 N	601	-0-	-89	-0-	42	1	559	2	Y	-0-		11
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	36	1	540	2	Y	-0-		11
01	DLQ G-10	667	-0-	667	667	58	1	609	2	Y	-0-		11
02	DLQ G-10	592	-0-	592	1259	60	1	532	2	Y	-0-		11
03	DLQ G-10	572	-0-	572	1831	53	1	519	2	Y	-0-		11

MARTIN, J. C.		WELL #: 6		RRCID -> 197267		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609					
10	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	118	1	2010	2	Y	-0-		23
11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	145	1	1909	2	Y	-0-		23
12	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	125	1	1849	2	Y	-0-		23
01	DLQ G-10	2024	-0-	2024	2024	176	1	1848	2	Y	-0-		23
02	DLQ G-10	1601	-0-	1601	3625	162	1	1439	2	Y	-0-		23
03	DLQ G-10	1868	-0-	1868	5493	174	1	1694	2	Y	-0-		23

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC																
WINSLOW, O. H.																
//CONT.// 87251 500													ASSOCIATED			
//CONT.// 273611													CAPACITY			
WELL #: 5													RRCID -> 198581			
COMPL. DATE 10/05/2003													TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	Y	-0-			20		
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	37	1	492	2	Y	-0-			20		
12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	72	1	1060	2	Y	-0-			20		
01 DLQ	G-10	941	-0-	941	941	82	1	859	2	Y	-0-			20		
02 DLQ	G-10	658	-0-	658	1599	66	1	592	2	Y	-0-			20		
03 DLQ	G-10	433	-0-	433	2032	40	1	393	2	Y	-0-			20		
MARTIN, J. C.													WELL #: 7			
RRCID -> 199445													COMPL. DATE 11/25/2003			
TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568																
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	Y	-0-			8		
11	510 N	323	-0-	-187	-0-	23	1	300	2	Y	-0-			8		
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	-0-			8		
01 DLQ	G-10	370	-0-	370	370	32	1	338	2	Y	-0-			8		
02 DLQ	G-10	324	-0-	324	694	33	1	291	2	Y	-0-			8		
03 DLQ	G-10	233	-0-	233	927	22	1	211	2	Y	-0-			8		
FOSTER, J. ESTATE													WELL #: 6			
RRCID -> 199448													COMPL. DATE 11/11/2003			
TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
WINSLOW, O. H.													WELL #: 6			
RRCID -> 199826													COMPL. DATE 10/25/2003			
TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624																
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	319	2	Y	-0-			1		
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	26	1	348	2	Y	-0-			1		
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	355	2	Y	-0-			1		
01 DLQ	G-10	234	-0-	234	234	20	1	214	2	Y	-0-			1		
02 DLQ	G-10	287	-0-	287	521	29	1	258	2	Y	-0-			1		
03 DLQ	G-10	282	-0-	282	803	26	1	256	2	Y	-0-			1		
FOSTER, J. ESTATE													WELL #: 7			
RRCID -> 200718													COMPL. DATE 12/12/2003			
TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616																
10	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	96	1	1633	2	Y	-0-			3		
11	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	111	1	1465	2	Y	53	49	1	7		
12	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	121	1	1784	2	Y	3			10		
01 DLQ	G-10	1848	-0-	1848	1848	161	1	1687	2	Y	-0-			10		
02 DLQ	G-10	1679	-0-	1679	3527	170	1	1509	2	Y	-0-			10		
03 DLQ	G-10	1971	-0-	1971	5498	178	1	1729	2	Y	58	47	1	21		
MARTIN, J. C.													WELL #: 9			
RRCID -> 203292													COMPL. DATE 05/03/2004			
TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538																
10	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	75	1	1282	2	N	151	99	1	164		
11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	166	9									
12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	83	1	1103	2	N	197	229	1	132		
01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	217	9									
02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	72	1	1060	2	N	-0-			132		
*03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	99	1	1041	2	N	23	70	1	85		
						25	9									
						86	1	763	2	N	179	187	1	77		
						197	9									
						80	1	781	2	N	184	186	1	75		
						202	9									

SUN T S H (OLMOS)												CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC															
GUTIERREZ F															
//CONT.// 87251 500												ASSOCIATED			
//CONT.// 273611												CAPACITY			
WELL #: 04												RRCID -> 204699			
COMPL. DATE 07/11/2004												TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		536 N	536	-0-	-0-	-0-	30	1	506	2	Y	-0-			2
11		690 N	651	-0-	-39	-0-	46	1	605	2	Y	-0-			2
12		684 N	684	-0-	-0-	-0-	43	1	641	2	Y	-0-			2
01	DLQ	G-10	664	-0-	664	664	58	1	606	2	Y	-0-			2
02	DLQ	G-10	665	-0-	665	1329	65	1	578	2	Y	20	19	1	3
							22	9							
03	DLQ	G-10	716	-0-	716	2045	67	1	649	2	Y	-0-			3
FOSTER, J. ESTATE															
WELL #: 9												RRCID -> 204700			
COMPL. DATE 08/12/2004												TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625			
10		85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-			19
11		210 N	43	-0-	-167	-0-	3	1	40	2	Y	-0-			19
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-			19
01	DLQ	G-10	24	-0-	24	24	2	1	22	2	Y	-0-			19
02	DLQ	G-10	201	-0-	201	225	20	1	181	2	Y	-0-			19
03	DLQ	G-10	149	-0-	149	374	14	1	135	2	Y	-0-			19
WINSLOW, O. H.															
WELL #: 7												RRCID -> 205320			
COMPL. DATE 09/18/2004												TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624			
10		714 N	714	-0-	-0-	-0-	40	1	674	2	Y	-0-			-0-
11		930 N	758	-0-	-172	-0-	54	1	704	2	Y	-0-			-0-
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	1171	-0-	1171	1171	102	1	1069	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	825	-0-	825	1996	83	1	742	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	910	-0-	910	2906	85	1	825	2	Y	-0-			-0-
FOSTER, J. ESTATE															
WELL #: 10												RRCID -> 205322			
COMPL. DATE 08/26/2004												TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586			
10		471 N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	444	2	Y	-0-			-0-
11		750 N	723	-0-	-27	-0-	51	1	672	2	Y	-0-			-0-
12		417 N	417	-0-	-0-	-0-	26	1	391	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	605	-0-	605	605	53	1	552	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	841	-0-	841	1446	85	1	756	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1938	-0-	1938	3384	181	1	1757	2	Y	-0-			-0-
FOSTER, J. ESTATE															
WELL #: 11												RRCID -> 205803			
COMPL. DATE 10/18/2004												TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668			
10		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	114	1	1931	2	Y	-0-			23
11		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	109	1	1434	2	Y	-0-			23
12		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	97	1	1428	2	Y	-0-			23
01	DLQ	G-10	1424	-0-	1424	1424	124	1	1300	2	Y	-0-			23
02	DLQ	G-10	1184	-0-	1184	2608	120	1	1064	2	Y	-0-			23
03	DLQ	G-10	1357	-0-	1357	3965	127	1	1230	2	Y	-0-			23
GUTIERREZ E															
WELL #: 5												RRCID -> 207421			
COMPL. DATE 12/04/2004												TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590			
10		483 N	483	-0-	-0-	-0-	27	1	456	2	Y	-0-			2
11		570 N	316	-0-	-254	-0-	22	1	294	2	Y	-0-			2
12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	Y	6			8
							7	9							
01	DLQ	G-10	668	-0-	668	668	58	1	610	2	Y	-0-	7	1	1
02	DLQ	G-10	449	-0-	449	1117	45	1	404	2	Y	-0-			1
03	DLQ	G-10	226	-0-	226	1343	21	1	205	2	Y	-0-			1

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE									
FLETCHER OPERATING, LLC																						
FOSTER, J. ESTATE																						
WELL #: 15													RRCID -> 208720									
COMPL. DATE 03/22/2005													TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1027	2	Y	-0-					2				
11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	971	2	Y	-0-					2				
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	864	2	Y	-0-					2				
01 DLQ	G-10	1137	-0-	-0-	1137	1137	1137	99	1	1038	2	Y	-0-					2				
02 DLQ	G-10	1777	-0-	-0-	1777	2914	2914	179	1	1598	2	Y	-0-					2				
03 DLQ	G-10	1879	-0-	-0-	1879	4793	4793	175	1	1704	2	Y	-0-					2				
MARTIN, J. C.													WELL #: 10				RRCID -> 208727		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743	
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	5	5	1			3				
								6	9													
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					3				
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	9	11	1			1				
								10	9													
01 DLQ	G-10	10	-0-	-0-	10	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					1				
02 DLQ	G-10	10	-0-	-0-	10	20	20	1	1	9	2	Y	-0-					1				
03 DLQ	G-10	10	-0-	-0-	10	30	30	1	1	9	2	Y	-0-					1				
FOSTER, J. ESTATE													WELL #: 14				RRCID -> 208733		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630	
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1028	2	Y	13	13	1			2				
								14	9													
11	1200 N	1090	-0-	-0-	-110	-0-	-0-	77	1	1013	2	Y	-0-					2				
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1029	2	Y	20	15	1			7				
								22	9													
01 DLQ	G-10	1076	-0-	-0-	1076	1076	1076	93	1	972	2	Y	10	15	1			2				
								11	9													
02 DLQ	G-10	1104	-0-	-0-	1104	2180	2180	111	1	993	2	Y	-0-					2				
03 DLQ	G-10	1316	-0-	-0-	1316	3496	3496	123	1	1193	2	Y	-0-					2				
FOSTER, J. ESTATE													WELL #: 16				RRCID -> 208735		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614	
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	592	2	Y	-0-					-0-				
11	780 N	574	-0-	-0-	-206	-0-	-0-	40	1	534	2	Y	-0-					-0-				
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	674	2	Y	-0-					-0-				
01 DLQ	G-10	589	-0-	-0-	589	589	589	51	1	538	2	Y	-0-					-0-				
02 DLQ	G-10	657	-0-	-0-	657	1246	1246	66	1	591	2	Y	-0-					-0-				
03 DLQ	G-10	713	-0-	-0-	713	1959	1959	67	1	646	2	Y	-0-					-0-				
REEVES													WELL #: 4				RRCID -> 208921		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449	
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-				
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	Y	-0-					-0-				
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					-0-				
01 DLQ	G-10	174	-0-	-0-	174	174	174	15	1	159	2	Y	-0-					-0-				
02 DLQ	G-10	118	-0-	-0-	118	292	292	12	1	106	2	Y	-0-					-0-				
03 DLQ	G-10	71	-0-	-0-	71	363	363	7	1	64	2	Y	-0-					-0-				
FOSTER, J. ESTATE													WELL #: 12				RRCID -> 208947		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668	
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					16				
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					16				
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					16				
01 DLQ	G-10	39	-0-	-0-	39	39	39	3	1	36	2	Y	-0-					16				
02 DLQ	G-10	131	-0-	-0-	131	170	170	13	1	118	2	Y	-0-					16				
03 DLQ	G-10	82	-0-	-0-	82	252	252	8	1	74	2	Y	-0-					16				

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.//			87251 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.//			273611													
WINSLOW, O. H.			WELL #:			9	RRCID ->	209325	COMPL.	DATE	02/26/2005	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	7512 - 7532			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1084	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16
11		990 N	914	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	64	1	850	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16
12		809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	758	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16
01	DLQ	G-10	1039	-0-	1039	1039	90	1	90	1	949	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16
02	DLQ	G-10	905	-0-	905	1944	91	1	91	1	814	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16
03	DLQ	G-10	803	-0-	803	2747	75	1	75	1	728	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16

WINSLOW, O. H.			WELL #:			8	RRCID ->	209846	COMPL.	DATE	11/20/2004	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	7524 - 7550			
10		844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	797	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5
11		982 N	982	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	913	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5
12		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	958	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5
01	DLQ	G-10	1049	-0-	1049	1049	91	1	91	1	958	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5
02	DLQ	G-10	953	-0-	953	2002	96	1	96	1	857	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5
03	DLQ	G-10	954	-0-	954	2956	89	1	89	1	865	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5

WINSLOW, O. H.			WELL #:			10	RRCID ->	210849	COMPL.	DATE	05/01/2005	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	6000 - 7720			
10		859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	811	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		900 N	862	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	61	1	801	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	747	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	704	-0-	704	704	61	1	61	1	643	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	689	-0-	689	1393	70	1	70	1	619	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	765	-0-	765	2158	71	1	71	1	694	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MARTIN, J. C.			WELL #:			11	RRCID ->	210851	COMPL.	DATE	04/01/2005	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	6002 - 7573			
10		752 N	752	-0-	-0-	-0-	42	1	42	1	706	2	Y	4	4	1			3
							4	9											
11		887 N	887	-0-	-0-	-0-	63	1	63	1	824	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
12		916 N	916	-0-	-0-	-0-	57	1	57	1	851	2	Y	7	9	1			1
							8	9											
01	DLQ	G-10	904	-0-	904	904	79	1	79	1	825	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
02	DLQ	G-10	839	-0-	839	1743	85	1	85	1	754	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
03	DLQ	G-10	945	-0-	945	2688	88	1	88	1	857	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1

WINSLOW, O. H.			WELL #:			14	RRCID ->	210852	COMPL.	DATE	05/12/2005	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	6002 - 7702			
10		490 N	490	-0-	-0-	-0-	27	1	27	1	463	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		658 N	658	-0-	-0-	-0-	46	1	46	1	612	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		494 N	494	-0-	-0-	-0-	31	1	31	1	463	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	585	-0-	585	585	51	1	51	1	534	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	451	-0-	451	1036	46	1	46	1	405	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	328	-0-	328	1364	31	1	31	1	297	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FOSTER, J. ESTATE			WELL #:			13	RRCID ->	211029	COMPL.	DATE	01/22/2005	TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	7500 - 7580			
10		387 N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	22	1	365	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		393 N	393	-0-	-0-	-0-	27	1	27	1	366	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	18	1	18	1	265	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	202	-0-	202	202	18	1	18	1	184	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	243	-0-	243	445	25	1	25	1	218	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	282	-0-	282	727	26	1	26	1	256	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611													
WINSLOW, O. H.		WELL #: 13		RRCID -> 212093		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	43	1	726	2	Y	-0-				-0-
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	64	1	844	2	Y	-0-				-0-
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	47	1	699	2	Y	-0-				-0-
01 DLQ	G-10	765	-0-	765	765	67	1	698	2	Y	-0-				-0-
02 DLQ	G-10	693	-0-	693	1458	70	1	623	2	Y	-0-				-0-
03 DLQ	G-10	733	-0-	733	2191	68	1	665	2	Y	-0-				-0-
MARTIN, J. C.		WELL #: 12		RRCID -> 212162		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702							
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	62	1	1048	2	Y	22	22	1		12
						24	9								
11	1020 N	1015	-0-	-5	-0-	71	1	944	2	Y	-0-				12
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	63	1	940	2	Y	43	50	1		5
						47	9								
01 DLQ	G-10	1042	-0-	1042	1042	91	1	951	2	Y	-0-				5
02 DLQ	G-10	962	-0-	962	2004	97	1	865	2	Y	-0-				5
03 DLQ	G-10	1074	-0-	1074	3078	100	1	974	2	Y	-0-				5
STOCKTON A		WELL #: 3		RRCID -> 212163		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472							
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	46	1	793	2	Y	-0-				4
11	960 N	794	-0-	-166	-0-	56	1	738	2	Y	-0-				4
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	63	1	926	2	Y	-0-				4
01 DLQ	G-10	800	-0-	800	800	70	1	730	2	Y	-0-				4
02 DLQ	G-10	578	-0-	578	1378	58	1	520	2	Y	-0-				4
03 DLQ	G-10	689	-0-	689	2067	64	1	625	2	Y	-0-				4
PRYOR		WELL #: 1		RRCID -> 212165		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550							
10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	74	1	1263	2	Y	-0-				-0-
11	1440 N	715	-0-	-725	-0-	51	1	664	2	Y	-0-				-0-
12	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	82	1	1214	2	Y	-0-				-0-
01 DLQ	G-10	818	-0-	818	818	71	1	747	2	Y	-0-				-0-
02 DLQ	G-10	420	-0-	420	1238	42	1	378	2	Y	-0-				-0-
03 DLQ	G-10	653	-0-	653	1891	61	1	592	2	Y	-0-				-0-
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 212533		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498							
10	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	77	1	1314	2	Y	-0-				5
11	1290 N	853	-0-	-437	-0-	60	1	793	2	Y	-0-				5
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	39	1	577	2	Y	-0-				5
01 DLQ	G-10	44	-0-	44	44	4	1	40	2	Y	-0-				5
02 DLQ	G-10	39	-0-	39	83	4	1	35	2	Y	-0-				5
03 DLQ	G-10	14	-0-	14	97	1	1	13	2	Y	-0-				5
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 212595		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498							
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	60	1	1018	2	Y	-0-				3
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	75	1	978	2	Y	41	39	1		5
						45	9								
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	70	1	1034	2	Y	3				8
						3	9								
01 DLQ	G-10	972	-0-	972	972	85	1	887	2	Y	-0-				8
02 DLQ	G-10	960	-0-	960	1932	97	1	863	2	Y	-0-				8
03 DLQ	G-10	1076	-0-	1076	3008	96	1	929	2	Y	46	37	1		17
						51	9								

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC															
MARTIN, J. C.															
WELL #: 13															
RRCID -> 212613															
COMPL. DATE 08/20/2005															
TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-		5	
11		239 N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	Y	-0-		5	
12		347 N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	Y	-0-		5	
01	DLQ	G-10	201	-0-	201	201	17	1	184	2	Y	-0-		5	
02	DLQ	G-10	74	-0-	74	275	7	1	67	2	Y	-0-		5	
03	DLQ	G-10	3	-0-	3	278	3	2			Y	-0-		5	
FOSTER, J. ESTATE															
WELL #: 19															
RRCID -> 212615															
COMPL. DATE 08/11/2005															
TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526															
10		773 N	773	-0-	-0-	-0-	43	1	730	2	Y	-0-		1	
11		840 N	789	-0-	-51	-0-	55	1	734	2	Y	-0-		1	
12		654 N	654	-0-	-0-	-0-	41	1	613	2	Y	-0-		1	
01	DLQ	G-10	544	-0-	544	544	47	1	497	2	Y	-0-		1	
02	DLQ	G-10	602	-0-	602	1146	61	1	541	2	Y	-0-		1	
03	DLQ	G-10	678	-0-	678	1824	63	1	615	2	Y	-0-		1	
STOCKTON "A"															
WELL #: 1															
RRCID -> 214671															
COMPL. DATE 01/07/2006															
TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416															
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-		-0-	
11		141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	N	-0-		-0-	
12		721 N	721	-0-	-0-	-0-	46	1	675	2	N	-0-		-0-	
01		680 N	680	-0-	-0-	-0-	59	1	621	2	N	-0-		-0-	
02		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	181	1	1610	2	N	-0-		-0-	
*03		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	196	1	1900	2	N	-0-		-0-	
GUTIERREZ C															
WELL #: 2R															
RRCID -> 214672															
COMPL. DATE 01/20/2006															
TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341															
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	8		13	
							9	9							
11		137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	-0-		13	
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-		13	
01	DLQ	G-10	110	-0-	110	110	10	1	100	2	Y	-0-		13	
02	DLQ	G-10	77	-0-	77	187	8	1	69	2	Y	-0-		13	
03	DLQ	G-10	59	-0-	59	246	6	1	53	2	Y	-0-		13	
FOSTER, J. ESTATE															
WELL #: 20															
RRCID -> 214734															
COMPL. DATE 01/22/2006															
TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672															
10		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	119	1	2010	2	Y	147	147	1	16
							162	9							
11		2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	210	1	2773	2	Y	-0-		16	
12		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	123	1	1821	2	Y	227	168	1	75
							250	9							
01	DLQ	G-10	2477	-0-	2477	2477	206	1	2158	2	Y	103	170	1	8
							113	9							
02	DLQ	G-10	1927	-0-	1927	4404	195	1	1732	2	Y	-0-		8	
03	DLQ	G-10	1847	-0-	1847	6251	172	1	1675	2	Y	-0-		8	
FOSTER, J. ESTATE															
WELL #: 21															
RRCID -> 214736															
COMPL. DATE 01/29/2006															
TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657															
10		902 N	902	-0-	-0-	-0-	50	1	852	2	Y	-0-		1	
11		1110 N	1019	-0-	-91	-0-	72	1	947	2	Y	-0-		1	
12		946 N	946	-0-	-0-	-0-	60	1	886	2	Y	-0-		1	
01	DLQ	G-10	898	-0-	898	898	78	1	820	2	Y	-0-		1	
02	DLQ	G-10	778	-0-	778	1676	79	1	699	2	Y	-0-		1	
03	DLQ	G-10	840	-0-	840	2516	78	1	762	2	Y	-0-		1	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611							
CHATO		WELL #:		1	RRCID -> 215382	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7460	- 7480
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68				Y	-0-	-0-

CHATO		WELL #:		3	RRCID -> 216438	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5753	- 7418
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	152	-0-	152	152	13	1	139	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	208	-0-	208	360	21	1	187	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	186	-0-	186	546	17	1	169	2	Y	-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		17	RRCID -> 219453	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 5993	- 7641
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	29	1	497	2	Y	-0-
11	930 N	875	-0-	-55	-0-	62	1	813	2	Y	-0-
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	52	1	769	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	960	-0-	960	960	83	1	877	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	896	-0-	896	1856	90	1	806	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	929	-0-	929	2785	87	1	842	2	Y	-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		23	RRCID -> 220386	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7444	- 7466
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	40	1	672	2	Y	-0-
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	64	1	851	2	Y	-0-
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	49	1	724	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	947	-0-	947	947	82	1	865	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	959	-0-	959	1906	97	1	862	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	1031	-0-	1031	2937	96	1	935	2	Y	-0-

PRYOR		WELL #:		2	RRCID -> 220439	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7423	- 7436
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	42	1	710	2	Y	-0-
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	54	1	714	2	Y	-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	488	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	354	-0-	354	354	31	1	323	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	89	-0-	89	443	9	1	80	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	22	-0-	22	465	2	1	20	2	Y	-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		24	RRCID -> 220589	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5970	- 7628
10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	84	1	1425	2	Y	-0-
11	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	112	1	1477	2	Y	-0-
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	108	1	1598	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	1534	-0-	1534	1534	133	1	1401	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	950	-0-	950	2484	96	1	854	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	1232	-0-	1232	3716	115	1	1117	2	Y	-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		16	RRCID -> 220590	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6034	- 7722
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	48	1	804	2	Y	-0-
11	1020 N	843	-0-	-177	-0-	59	1	784	2	Y	-0-
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	44	1	652	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	945	-0-	945	945	82	1	863	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	279	-0-	279	1224	28	1	251	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	55	-0-	55	1279	5	1	50	2	Y	-0-

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC															
APPLING 1															
WELL #: 1															
RRCID -> 220602															
COMPL. DATE 05/19/2006															
TOTAL DEPTH 8000															
PERF. 7424 - 7730															
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	
10	3782 X	2388	-0-	-1394	-0-	133	1	2255	2	Y	-0-			62	
11	3660 X	2452	-0-	-1208	-0-	173	1	2279	2	Y	-0-			62	
12	3720 X	2045	-0-	-1675	-0-	129	1	1916	2	Y	-0-			62	
01 DLQ G-10		2149	-0-	2149	2149	187	1	1962	2	Y	-0-			62	
02 DLQ G-10		1798	-0-	1798	3947	182	1	1616	2	Y	-0-			62	
03 DLQ G-10		2050	-0-	2050	5997	191	1	1859	2	Y	-0-			62	
MARTIN, J. C.															
WELL #: 14															
RRCID -> 220719															
COMPL. DATE 06/20/2006															
TOTAL DEPTH 8000															
PERF. 5946 - 7557															
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	26	1	438	2	Y	-0-			-0-	
11	900 N	662	-0-	-238	-0-	47	1	615	2	Y	-0-			-0-	
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	38	1	570	2	Y	-0-			-0-	
01 DLQ G-10		982	-0-	982	982	85	1	897	2	Y	-0-			-0-	
02 DLQ G-10		912	-0-	912	1894	92	1	820	2	Y	-0-			-0-	
03 DLQ G-10		748	-0-	748	2642	70	1	678	2	Y	-0-			-0-	
WINSLOW, O. H.															
WELL #: 11															
RRCID -> 220870															
COMPL. DATE 07/11/2006															
TOTAL DEPTH 8012															
PERF. 7451 - 7476															
10	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	122	1	2079	2	Y	-0-			-0-	
11	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	149	1	1964	2	Y	-0-			-0-	
12	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	129	1	1902	2	Y	-0-			-0-	
01 DLQ G-10		1943	-0-	1943	1943	169	1	1774	2	Y	-0-			-0-	
02 DLQ G-10		1805	-0-	1805	3748	182	1	1623	2	Y	-0-			-0-	
03 DLQ G-10		2052	-0-	2052	5800	191	1	1861	2	Y	-0-			-0-	
APPLING															
WELL #: 5															
RRCID -> 220929															
COMPL. DATE 08/01/2006															
TOTAL DEPTH 7900															
PERF. 7460 - 7484															
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	2	N	-0-			55	
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	329	2	N	-0-			55	
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	330	2	N	-0-			55	
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	28	1	291	2	N	-0-			55	
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	35	1	309	2	N	-0-			55	
*03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	38	1	372	2	N	-0-			55	
APPLING															
WELL #: 4															
RRCID -> 220965															
COMPL. DATE 08/05/2006															
TOTAL DEPTH 7900															
PERF. 5937 - 7630															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
FOSTER, J. ESTATE															
WELL #: 22															
RRCID -> 221125															
COMPL. DATE 06/22/2006															
TOTAL DEPTH 8000															
PERF. 5983 - 7630															
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-			-0-	
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	10	1	132	2	Y	-0-			-0-	
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-			-0-	
01 DLQ G-10		157	-0-	157	157	14	1	143	2	Y	-0-			-0-	
02 DLQ G-10		168	-0-	168	325	17	1	151	2	Y	-0-			-0-	
03 DLQ G-10		162	-0-	162	487	15	1	147	2	Y	-0-			-0-	
APPLING B															
WELL #: 3B															
RRCID -> 221168															
COMPL. DATE 08/16/2006															
TOTAL DEPTH 7900															
PERF. 7449 - 7476															
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-			28	
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	12	1	158	2	Y	-0-			28	
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	Y	-0-			28	
01 DLQ G-10		170	-0-	170	170	15	1	155	2	Y	-0-			28	
02 DLQ G-10		139	-0-	139	309	14	1	125	2	Y	-0-			28	
03 DLQ G-10		118	-0-	118	427	11	1	107	2	Y	-0-			28	

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.//		273611											
PRYOR			WELL #:		4	RRCID -> 221456		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 5934 - 7736				
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
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
11		60 N	46	-0-	-14	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-
12		26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	36	-0-	36	36	36	3	1	33	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	16	-0-	16	52	52	2	1	14	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	27	-0-	27	79	79	3	1	24	2	Y	-0-			-0-
STOCKTON A			WELL #:		4	RRCID -> 221461		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7456 - 7480				
10		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1002	2	Y	-0-			-0-
11		599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	557	2	Y	-0-			-0-
12		895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	838	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	724	-0-	724	724	724	63	1	661	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	466	-0-	466	1190	1190	47	1	419	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	379	-0-	379	1569	1569	35	1	344	2	Y	-0-			-0-
STOCKTON A			WELL #:		5	RRCID -> 224978		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7407 - 7416				
10		862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	814	2	Y	-0-			4
11		900 N	846	-0-	-54	-0-	-0-	60	1	786	2	Y	-0-			4
12		725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	679	2	Y	-0-			4
01	DLQ	G-10	978	-0-	978	978	978	85	1	893	2	Y	-0-			4
02	DLQ	G-10	756	-0-	756	1734	1734	76	1	680	2	Y	-0-			4
03	DLQ	G-10	693	-0-	693	2427	2427	65	1	628	2	Y	-0-			4
REEVES			WELL #:		5	RRCID -> 224979		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 7414 - 7430				
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-			1
11		750 N	169	-0-	-581	-0-	-0-	12	1	157	2	Y	-0-			1
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-			1
01	DLQ	G-10	114	-0-	114	114	114	10	1	104	2	Y	-0-			1
02	DLQ	G-10	115	-0-	115	229	229	12	1	103	2	Y	-0-			1
03	DLQ	G-10	133	-0-	133	362	362	12	1	121	2	Y	-0-			1
GUTIERREZ A			WELL #:		6R	RRCID -> 224980		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 7437 - 7454				
10		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1141	2	Y	13			20
								14	9							
11		1050 N	764	-0-	-286	-0-	-0-	54	1	710	2	Y	-0-			20
12		650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	609	2	Y	-0-			20
01	DLQ	G-10	747	-0-	747	747	747	65	1	682	2	Y	-0-			20
02	DLQ	G-10	841	-0-	841	1588	1588	85	1	756	2	Y	-0-			20
03	DLQ	G-10	790	-0-	790	2378	2378	74	1	716	2	Y	-0-			20
STOCKTON B			WELL #:		8	RRCID -> 225001		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7481 - 7498				
10		650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	614	2	Y	-0-			-0-
11		600 N	442	-0-	-158	-0-	-0-	32	1	410	2	Y	-0-			-0-
12		648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	607	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	642	-0-	642	642	642	56	1	586	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	582	-0-	582	1224	1224	59	1	523	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	431	-0-	431	1655	1655	40	1	391	2	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.//		273611								
FOSTER, J. ESTATE			WELL #:		29	RRCID -> 225002		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7499 - 7509	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PRYOR			WELL #:		5	RRCID -> 225005		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7466 - 7480	
10		958 N	958	-0-	-0-	-0-	53	1	905	2	Y	-0-	-0-
11		1290 N	548	-0-	-742	-0-	39	1	509	2	Y	-0-	-0-
12		621 N	621	-0-	-0-	-0-	39	1	582	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	1110	-0-	1110	1110	97	1	1013	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	1588	-0-	1588	2698	160	1	1428	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	1490	-0-	1490	4188	139	1	1351	2	Y	-0-	-0-
GUTIERREZ, B			WELL #:		5R	RRCID -> 225169		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5913 - 7602	
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-		-0-
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	-0-
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	87	-0-	87	87	8	1	79	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	87				Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	87				Y	-0-		-0-
CHATO			WELL #:		2	RRCID -> 225386		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 7931		PERF. 7328 - 7634	
10		831 N	831	-0-	-0-	-0-	46	1	785	2	Y	-0-	2
11		900 N	631	-0-	-269	-0-	45	1	586	2	Y	-0-	2
12		719 N	719	-0-	-0-	-0-	46	1	673	2	Y	-0-	2
01	DLQ	G-10	673	-0-	673	673	59	1	614	2	Y	-0-	2
02	DLQ	G-10	909	-0-	909	1582	92	1	817	2	Y	-0-	2
03	DLQ	G-10	1024	-0-	1024	2606	83	1	807	2	Y	122 106 1	18
							134	9					
APPLING			WELL #:		6	RRCID -> 225974		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7404 - 7424	
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-	-0-
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	57	-0-	57	57	5	1	52	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	17	-0-	17	74	2	1	15	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	18	-0-	18	92	2	1	16	2	Y	-0-	-0-
WINSLOW, O. H.			WELL #:		12	RRCID -> 226583		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7664 - 7710	
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-	-0-
11		330 N	195	-0-	-135	-0-	14	1	181	2	Y	-0-	-0-
12		323 N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	303	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	532	-0-	532	532	46	1	486	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	410	-0-	410	942	41	1	369	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	432	-0-	432	1374	40	1	392	2	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.// 87251 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611											
MARTIN, J. C.			WELL #: 17			RRCID -> 227146			COMPL. DATE 11/25/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	23 1	385 2	Y	21	21 1			11	
						23 9								
11	600 N	467	-0-	-133	-0-	33 1	434 2	Y	-0-				11	
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	30 1	441 2	Y	41	48 1			4	
						45 9								
01 DLQ G-10		529	-0-	529	529	46 1	483 2	Y	-0-				4	
02 DLQ G-10		648	-0-	648	1177	65 1	583 2	Y	-0-				4	
03 DLQ G-10		478	-0-	478	1655	45 1	433 2	Y	-0-				4	

WINSLOW, O. H.			WELL #: 18			RRCID -> 227167			COMPL. DATE 01/13/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712		
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	37 1	634 2	Y	-0-				-0-	
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	57 1	754 2	Y	-0-				-0-	
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	45 1	670 2	Y	-0-				-0-	
01 DLQ G-10		729	-0-	729	729	63 1	666 2	Y	-0-				-0-	
02 DLQ G-10		553	-0-	553	1282	56 1	497 2	Y	-0-				-0-	
03 DLQ G-10		653	-0-	653	1935	61 1	592 2	Y	-0-				-0-	

GUTIERREZ A			WELL #: 8R			RRCID -> 227491			COMPL. DATE 04/30/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458		
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	19 1	315 2	Y	-0-				-0-	
11	420 N	62	-0-	-358	-0-	5 1	57 2	Y	-0-				-0-	
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	54 1	802 2	Y	-0-				-0-	
01 DLQ G-10		1206	-0-	1206	1206	105 1	1101 2	Y	-0-				-0-	
02 DLQ G-10		1113	-0-	1113	2319	112 1	1001 2	Y	-0-				-0-	
03 DLQ G-10		1170	-0-	1170	3489	109 1	1061 2	Y	-0-				-0-	

STOCKTON			WELL #: 7			RRCID -> 227565			COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491		
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	49 1	822 2	Y	-0-				-0-	
11	1080 N	723	-0-	-357	-0-	51 1	672 2	Y	-0-				-0-	
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	41 1	599 2	Y	-0-				-0-	
01 DLQ G-10		812	-0-	812	812	71 1	741 2	Y	-0-				-0-	
02 DLQ G-10		699	-0-	699	1511	71 1	628 2	Y	-0-				-0-	
03 DLQ G-10		848	-0-	848	2359	79 1	769 2	Y	-0-				-0-	

PRYOR			WELL #: 6			RRCID -> 227573			COMPL. DATE 09/30/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468		
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	17 1	294 2	Y	-0-				-0-	
11	390 N	300	-0-	-90	-0-	21 1	279 2	Y	-0-				-0-	
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	55 1	819 2	Y	-0-				-0-	
01 DLQ G-10		876	-0-	876	876	76 1	800 2	Y	-0-				-0-	
02 DLQ G-10		710	-0-	710	1586	72 1	638 2	Y	-0-				-0-	
03 DLQ G-10		549	-0-	549	2135	51 1	498 2	Y	-0-				-0-	

CHATO			WELL #: 7			RRCID -> 227610			COMPL. DATE 03/08/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414		
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	Y	-0-				10	
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	3 1	38 2	Y	-0-				10	
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 2	Y	-0-				10	
01 DLQ G-10		51	-0-	51	51	4 1	47 2	Y	-0-				10	
02 DLQ G-10		32	-0-	32	83	3 1	29 2	Y	-0-				10	
03 DLQ G-10		50	-0-	50	133	2 1	17 2	Y	28	32 1			6	
						31 9								

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC															
WINSLOW, O. H.															
//CONT.// 87251 500															
//CONT.// 273611															
WELL #: 20															
RRCID -> 227613															
COMPL. DATE 02/09/2007															
TOTAL DEPTH 7900															
PERF. 7544 - 7575															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	108	1	1833	2	Y	-0-			24	
11	1290 N	799	-0-	-491	-0-	56	1	743	2	Y	-0-			24	
12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	68	1	1007	2	Y	-0-			24	
01 DLQ	G-10	1627	-0-	1627	1627	142	1	1485	2	Y	-0-			24	
02 DLQ	G-10	1640	-0-	1640	3267	166	1	1474	2	Y	-0-			24	
03 DLQ	G-10	1133	-0-	1133	4400	106	1	1027	2	Y	-0-			24	
FOSTER, J. ESTATE															
WELL #: 25															
RRCID -> 227615															
COMPL. DATE 01/30/2007															
TOTAL DEPTH 7900															
PERF. 7475 - 7487															
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	38	1	645	2	Y	-0-			6	
11	1020 N	634	-0-	-386	-0-	45	1	589	2	Y	-0-			6	
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	462	2	Y	-0-			6	
01 DLQ	G-10	297	-0-	297	297	26	1	271	2	Y	-0-			6	
02 DLQ	G-10	214	-0-	214	511	22	1	192	2	Y	-0-			6	
03 DLQ	G-10	419	-0-	419	930	39	1	380	2	Y	-0-			6	
PRYOR															
WELL #: 7															
RRCID -> 227616															
COMPL. DATE 03/19/2007															
TOTAL DEPTH 8000															
PERF. 7401 - 7411															
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			-0-	
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-			-0-	
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-	
01 DLQ	G-10	34	-0-	34	34	3	1	31	2	Y	-0-			-0-	
02 DLQ	G-10	40	-0-	40	74	4	1	36	2	Y	-0-			-0-	
03 DLQ	G-10	23	-0-	23	97	2	1	21	2	Y	-0-			-0-	
MARTIN, J. C.															
WELL #: 16															
RRCID -> 227670															
COMPL. DATE 11/18/2006															
TOTAL DEPTH 7900															
PERF. 5982 - 7469															
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	Y	-0-			-0-	
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	64	1	847	2	Y	-0-			-0-	
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	56	1	826	2	Y	-0-			-0-	
01 DLQ	G-10	1091	-0-	1091	1091	95	1	996	2	Y	-0-			-0-	
02 DLQ	G-10	1045	-0-	1045	2136	105	1	940	2	Y	-0-			-0-	
03 DLQ	G-10	1018	-0-	1018	3154	95	1	923	2	Y	-0-			-0-	
STOCKTON															
WELL #: 6															
RRCID -> 228216															
COMPL. DATE 02/12/2007															
TOTAL DEPTH 7900															
PERF. 7491 - 7526															
10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	83	1	1407	2	Y	-0-			8	
11	1440 N	969	-0-	-471	-0-	68	1	901	2	Y	-0-			8	
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	94	1	1385	2	Y	-0-			8	
01 DLQ	G-10	1378	-0-	1378	1378	120	1	1258	2	Y	-0-			8	
02 DLQ	G-10	970	-0-	970	2348	98	1	872	2	Y	-0-			8	
03 DLQ	G-10	1440	-0-	1440	3788	134	1	1306	2	Y	-0-			8	
CHATO															
WELL #: 4															
RRCID -> 228236															
COMPL. DATE 02/26/2007															
TOTAL DEPTH 8000															
PERF. 7390 - 7403															
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	25	1	429	2	Y	-0-			9	
11	510 N	434	-0-	-76	-0-	31	1	403	2	Y	-0-			9	
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	31	1	457	2	Y	-0-			9	
01 DLQ	G-10	506	-0-	506	506	44	1	462	2	Y	-0-			9	
02 DLQ	G-10	371	-0-	371	877	37	1	334	2	Y	-0-			9	
03 DLQ	G-10	427	-0-	427	1304	37	1	360	2	Y	-0-			9	
											27	30	1	6	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
WINSLOW, O. H.		WELL #: 19		RRCID -> 228526		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-		23	1	392	2	Y	-0-		4
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-		40	1	532	2	Y	-0-		4
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-		34	1	496	2	Y	-0-		4
01	DLQ G-10	496	-0-	496	496		43	1	453	2	Y	-0-		4
02	DLQ G-10	576	-0-	576	1072		58	1	518	2	Y	-0-		4
03	DLQ G-10	512	-0-	512	1584		48	1	464	2	Y	-0-		4
CIERVO				WELL #: 1	RRCID -> 229763	COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728						
10	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-		36	1	1703	2	Y	-0-		14
11	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-		59	1	1654	2	Y	-0-		14
12	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-		207	1	1668	2	Y	-0-		14
01	DLQ G-10	1760	-0-	1760	1760		28	1	1732	2	Y	-0-		14
02	DLQ G-10	1616	-0-	1616	3376		152	1	1464	2	Y	-0-		14
03	DLQ G-10	1733	-0-	1733	5109		5	1	1728	2	Y	-0-		14
VENADO				WELL #: 2	RRCID -> 229766	COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718						
10	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-		14	1	2400	2	Y	75	56 1	33
							83	9						
11	2280 N	2238	-0-	-42	-0-		16	1	2222	2	Y	-0-		33
12	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-		1	1	2238	2	Y	-0-		33
01	DLQ G-10	2322	-0-	2322	2322		130	1	2157	2	Y	32	56 1	9
							35	9						
02	DLQ G-10	2101	-0-	2101	4423		47	1	2054	2	Y	-0-		9
03	DLQ G-10	2514	-0-	2514	6937		44	1	2305	2	Y	150	55 1	104
							165	9						
GUTIERREZ C				WELL #: 7R	RRCID -> 229770	COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376						
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-		39	1	659	2	Y	-0-		-0-
11	720 N	673	-0-	-47	-0-		48	1	625	2	Y	-0-		-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-		33	1	494	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	371	-0-	371	371		32	1	339	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	573	-0-	573	944		58	1	515	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	706	-0-	706	1650		66	1	640	2	Y	-0-		-0-
MARTIN, J. C.				WELL #: 18	RRCID -> 229807	COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062						
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-		24	1	403	2	Y	-0-		1
11	480 N	474	-0-	-6	-0-		34	1	440	2	Y	-0-		1
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-		28	1	416	2	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	464	-0-	464	464		40	1	424	2	Y	-0-		1
02	DLQ G-10	432	-0-	432	896		44	1	388	2	Y	-0-		1
03	DLQ G-10	463	-0-	463	1359		43	1	420	2	Y	-0-		1
STOCKTON B				WELL #: 9	RRCID -> 229809	COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468						
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-		18	1	305	2	Y	-0-		-0-
11	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-		107	1	1421	2	Y	-0-		-0-
12	3100 N	3559	-0-	459	459		225	1	3334	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	3443	-0-	3443	3902		299	1	3144	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2912	-0-	2912	6814		294	1	2618	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	2376	-0-	2376	9190		222	1	2154	2	Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)												CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC															
CIERVO															
WELL #: 2												RRCID -> 229810			
COMPL. DATE 04/13/2007												TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		510 N	510	-0-	-0-	-0-	11	1	499	2	Y	-0-			14
11		568 N	568	-0-	-0-	-0-	20	1	548	2	Y	-0-			14
12		557 N	557	-0-	-0-	-0-	62	1	495	2	Y	-0-			14
01	DLQ	G-10	489	-0-	489	489	8	1	481	2	Y	-0-			14
02	DLQ	G-10	428	-0-	428	917	40	1	388	2	Y	-0-			14
03	DLQ	G-10	475	-0-	475	1392	1	1	474	2	Y	-0-			14

WINSLOW, O. H.												WELL #: 15			
COMPL. DATE 12/18/2006												RRCID -> 230140			
TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662															
10		458 N	458	-0-	-0-	-0-	25	1	433	2	Y	-0-			-0-
11		630 N	568	-0-	-62	-0-	40	1	528	2	Y	-0-			-0-
12		531 N	531	-0-	-0-	-0-	34	1	497	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	510	-0-	510	510	44	1	466	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	560	-0-	560	1070	57	1	503	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	473	-0-	473	1543	44	1	429	2	Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C.												WELL #: 19			
COMPL. DATE 12/29/2006												RRCID -> 230551			
TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620															
10		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	80	1	1368	2	Y	-0-			-0-
11		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	103	1	1353	2	Y	-0-			-0-
12		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	88	1	1306	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	1307	-0-	1307	1307	114	1	1193	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1321	-0-	1321	2628	133	1	1188	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1320	-0-	1320	3948	123	1	1197	2	Y	-0-			-0-

VENADO												WELL #: 4			
COMPL. DATE 05/14/2007												RRCID -> 230633			
TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168															
10		369 N	369	-0-	-0-	-0-	1	1	301	2	Y	61	46	1	28
							67	9							
11		450 N	207	-0-	-243	-0-	1	1	206	2	Y	-0-			28
12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-			28
01	DLQ	G-10	366	-0-	366	366	19	1	319	2	Y	25	46	1	7
							28	9							
02	DLQ	G-10	249	-0-	249	615	6	1	243	2	Y	-0-			7
03	DLQ	G-10	373	-0-	373	988	4	1	231	2	Y	125	45	1	87
							138	9							

VENADO												WELL #: 3			
COMPL. DATE 05/17/2007												RRCID -> 230677			
TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513															
10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-			43
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	2	Y	-0-			43
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			43
01	DLQ	G-10	166	-0-	166	166	9	1	157	2	Y	-0-			43
02	DLQ	G-10	62	-0-	62	228	1	1	61	2	Y	-0-			43
03	DLQ	G-10	46	-0-	46	274	1	1	45	2	Y	-0-			43

CIERVO												WELL #: 4			
COMPL. DATE 05/15/2007												RRCID -> 230680			
TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630															
10		797 N	797	-0-	-0-	-0-	16	1	770	2	Y	10			11
							11	9							
11		774 N	774	-0-	-0-	-0-	26	1	740	2	Y	7	13	1	5
							8	9							
12		816 N	816	-0-	-0-	-0-	90	1	723	2	Y	3			8
							3	9							
01	DLQ	G-10	820	-0-	820	820	13	1	807	2	Y	-0-			8
02	DLQ	G-10	944	-0-	944	1764	87	1	838	2	Y	17	13	1	12
							19	9							
03	DLQ	G-10	908	-0-	908	2672	3	1	898	2	Y	6	13	1	5
							7	9							

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.// 273611															
PRYOR				WELL #: 13		RRCID -> 231972		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7473 - 7496							
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	
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	556	2	Y	-0-	-0-					-0-	
11	780 N	762	-0-	-18	-0-	-0-	54	1	708	2	Y	-0-	-0-					-0-	
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	829	2	Y	-0-	-0-					-0-	
01 DLQ	G-10	926	-0-	926	926	926	81	1	845	2	Y	-0-	-0-					-0-	
02 DLQ	G-10	414	-0-	414	1340	1340	42	1	372	2	Y	-0-	-0-					-0-	
03 DLQ	G-10	383	-0-	383	1723	1723	36	1	347	2	Y	-0-	-0-					-0-	
FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 28		RRCID -> 232748		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5912 - 7350							
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	606	2	Y	-0-	-0-					5	
11	780 N	579	-0-	-201	-0-	-0-	41	1	538	2	Y	-0-	-0-					5	
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	474	2	Y	-0-	-0-					5	
01 DLQ	G-10	570	-0-	570	570	570	50	1	520	2	Y	-0-	-0-					5	
02 DLQ	G-10	412	-0-	412	982	982	42	1	370	2	Y	-0-	-0-					5	
03 DLQ	G-10	431	-0-	431	1413	1413	40	1	391	2	Y	-0-	-0-					5	
CIERVO				WELL #: 9		RRCID -> 233671		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 5955 - 6085							
10	806 N	795	-0-	-11	-0-	-0-	17	1	778	2	Y	-0-	-0-					40	
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	807	2	Y	-0-	-0-					40	
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	636	2	Y	-0-	-0-					40	
01 DLQ	G-10	719	-0-	719	719	719	12	1	707	2	Y	-0-	-0-					40	
02 DLQ	G-10	674	-0-	674	1393	1393	64	1	610	2	Y	-0-	-0-					40	
03 DLQ	G-10	749	-0-	749	2142	2142	2	1	747	2	Y	-0-	-0-					40	
FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 26		RRCID -> 234701		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7357 - 7361							
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	Y	-0-	-0-					3	
11	300 N	264	-0-	-36	-0-	-0-	19	1	245	2	Y	-0-	-0-					3	
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	326	2	Y	-0-	-0-					3	
01 DLQ	G-10	312	-0-	312	312	312	27	1	285	2	Y	-0-	-0-					3	
02 DLQ	G-10	355	-0-	355	667	667	36	1	319	2	Y	-0-	-0-					3	
03 DLQ	G-10	335	-0-	335	1002	1002	31	1	304	2	Y	-0-	-0-					3	
CIERVO				WELL #: 8		RRCID -> 234878		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6076 - 6080							
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	871	2	Y	10						11	
							11	9											
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	827	2	Y	7	13	1				5	
							8	9											
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	681	2	Y	3						8	
							3	9											
01 DLQ	G-10	859	-0-	859	859	859	14	1	845	2	Y	-0-						8	
02 DLQ	G-10	796	-0-	796	1655	1655	73	1	704	2	Y	17	13	1				12	
							19	9											
03 DLQ	G-10	888	-0-	888	2543	2543	3	1	878	2	Y	6	13	1				5	
							7	9											

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
CIERVO		WELL #:		5	RRCID -> 235906		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH		8014 PERF. 5881 - 7602	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	12 1	549 2	Y		11		13
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	12 9	444 2	Y		7	15 1	5
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	16 1	575 2	Y		4		9
01 DLQ G-10		650	-0-	650	650	8 9	640 2	Y		-0-		9
02 DLQ G-10		855	-0-	855	1505	71 1	754 2	Y		21	15 1	15
03 DLQ G-10		620	-0-	620	2125	4 9	612 2	Y		5	15 1	5
						23 9						
						2 1						
						6 9						

WINSLOW, O. H.		WELL #:		22	RRCID -> 238767		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH		8007 PERF. 7564 - 7598	
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	57 1	972 2	Y		-0-		-0-
11	1410 N	726	-0-	-684	-0-	51 1	675 2	Y		-0-		-0-
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	65 1	969 2	Y		-0-		-0-
01 DLQ G-10		1039	-0-	1039	1039	90 1	949 2	Y		-0-		-0-
02 DLQ G-10		983	-0-	983	2022	99 1	884 2	Y		-0-		-0-
03 DLQ G-10		1162	-0-	1162	3184	108 1	1054 2	Y		-0-		-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		46	RRCID -> 238840		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 5946 - 7616	
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	53 1	889 2	Y		-0-		-0-
11	1080 N	993	-0-	-87	-0-	70 1	923 2	Y		-0-		-0-
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	58 1	857 2	Y		-0-		-0-
01 DLQ G-10		1205	-0-	1205	1205	105 1	1100 2	Y		-0-		-0-
02 DLQ G-10		1091	-0-	1091	2296	110 1	981 2	Y		-0-		-0-
03 DLQ G-10		1116	-0-	1116	3412	104 1	1012 2	Y		-0-		-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		23	RRCID -> 239025		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7476 - 7502	
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	20 1	339 2	Y		-0-		1
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	43 1	558 2	Y		-0-		1
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	42 1	618 2	Y		-0-		1
01 DLQ G-10		559	-0-	559	559	49 1	510 2	Y		-0-		1
02 DLQ G-10		551	-0-	551	1110	56 1	495 2	Y		-0-		1
03 DLQ G-10		611	-0-	611	1721	57 1	554 2	Y		-0-		1

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		44	RRCID -> 241827		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 5780 - 6002	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		35	RRCID -> 241884		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7662 - 7688	
10	3047 N	3047	-0-	-0-	-0-	169 1	2878 2	Y		-0-		-0-
11	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	174 1	2297 2	Y		-0-		-0-
12	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	125 1	1854 2	Y		-0-		-0-
01 DLQ G-10		2043	-0-	2043	2043	178 1	1865 2	Y		-0-		-0-
02 DLQ G-10		2275	-0-	2275	4318	230 1	2045 2	Y		-0-		-0-
03 DLQ G-10		1443	-0-	1443	5761	135 1	1308 2	Y		-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.// 87251 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611											
PRYOR			WELL #: 12			RRCID -> 242032			COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	70	-0-	70	70	6	1	64	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	77	-0-	77	147	8	1	69	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	54	-0-	54	201	5	1	49	2	Y	-0-			-0-
PRYOR			WELL #: 14			RRCID -> 243056			COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416		
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	81	1	1376	2	Y	-0-			-0-
11	1350 N	1232	-0-	-118	-0-	87	1	1145	2	Y	-0-			-0-
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	57	1	851	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1087	-0-	1087	1087	95	1	992	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	728	-0-	728	1815	73	1	655	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	981	-0-	981	2796	92	1	889	2	Y	-0-			-0-
PRYOR			WELL #: 11			RRCID -> 243057			COMPL. DATE 08/10/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
VENADO			WELL #: 23			RRCID -> 243365			COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162		
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	3	1	458	2	Y	75	56	1	33
						83	9							
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	4	1	493	2	Y	-0-			33
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-			33
01	DLQ G-10	480	-0-	480	480	25	1	420	2	Y	32	56	1	9
						35	9							
02	DLQ G-10	401	-0-	401	881	9	1	392	2	Y	-0-			9
03	DLQ G-10	559	-0-	559	1440	7	1	387	2	Y	150	55	1	104
						165	9							
WINSLOW, O. H.			WELL #: 27			RRCID -> 244590			COMPL. DATE 03/08/2019			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6016 - 6156		
10	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	122	1	2080	2	Y	-0-			-0-
11	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	139	1	1822	2	Y	-0-			-0-
12	1829 X	1819	-0-	-10	-0-	115	1	1704	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1776	-0-	1776	1776	154	1	1622	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1510	-0-	1510	3286	152	1	1358	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1505	-0-	1505	4791	140	1	1365	2	Y	-0-			-0-
CHATO A			WELL #: 11			RRCID -> 244942			COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040		
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			19
11	90 N	27	-0-	-63	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			19
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			19
01	DLQ G-10	157	-0-	157	157	14	1	143	2	Y	-0-			19
02	DLQ G-10	143	-0-	143	300	14	1	129	2	Y	-0-			19
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	300					Y	-0-			19

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611											
GUTIERREZ E		WELL #: 6		RRCID -> 245781		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540					
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	48	1	817	2	Y	-0-		55
11	750 N	555	-0-	-195	-0-	39	1	516	2	Y	-0-		55
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	38	1	563	2	Y	92		147
01	DLQ G-10	624	-0-	624	624	101	9	54	1	563	2	Y	16
02	DLQ G-10	918	-0-	918	1542	7	9	92	1	817	2	Y	24
03	DLQ G-10	822	-0-	822	2364	9	9	77	1	745	2	Y	24
REEVES		WELL #: 6		RRCID -> 247413		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
REEVES "A"		WELL #: 8		RRCID -> 247884		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CIERVO		WELL #: 6		RRCID -> 249341		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 7637					
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	4	1	195	2	Y	2		3
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	2	9	7	1	188	2	Y	1
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	2	9	34	1	273	2	Y	2
01	DLQ G-10	268	-0-	268	268	1	9	4	1	264	2	Y	2
02	DLQ G-10	220	-0-	220	488	4	1	20	1	194	2	Y	3
03	DLQ G-10	187	-0-	187	675	6	9	1	1	185	2	Y	1
						1	9						
CIERVO		WELL #: 7		RRCID -> 249351		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	4	1	1
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	1		2
01	DLQ G-10	5	-0-	5	5	1	9	5	2	Y	-0-		2
02	DLQ G-10	11	-0-	11	16	5	2	6	9	Y	5	4	1
03	DLQ G-10	6	-0-	6	22	5	2	1	9	Y	1	3	1
MARTIN, J. C.		WELL #: 21		RRCID -> 251752		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500					
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	Y	-0-		16
11	1080 N	845	-0-	-235	-0-	59	1	786	2	Y	-0-		16
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	61	1	901	2	Y	-0-		16
01	DLQ G-10	671	-0-	671	671	58	1	613	2	Y	-0-		16
02	DLQ G-10	543	-0-	543	1214	55	1	488	2	Y	-0-		16
03	DLQ G-10	370	-0-	370	1584	35	1	335	2	Y	-0-		16

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.// 273611											
MARTIN, J. C.				WELL #: 20		RRCID -> 277773		COMPL. DATE 03/02/2019		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5906 - 7570			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
*10	2976 X	2085	-0-	-891	-0-	116	1	1969	2	Y	-0-		-0-		
*11	2880 X	2472	-0-	-408	-0-	174	1	2298	2	Y	-0-		-0-		
*12	2976 X	2422	-0-	-554	-0-	153	1	2269	2	Y	-0-		-0-		
*01	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	182	1	1905	2	Y	-0-		-0-		
*02	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	198	1	1760	2	Y	-0-		-0-		
*03	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	202	1	1967	2	Y	-0-		-0-		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978											
CHATO 23				WELL #: 1		RRCID -> 180302		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7474 - 7518			
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	36	1	305	3	Y	-0-		-0-		
11	420 N	226	-0-	-194	-0-	18	1	208	3	Y	-0-		-0-		
12	465 N	165	-0-	-300	-0-	14	1	151	3	Y	-0-		-0-		
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	2		2		
						2	9								
02	232 N	66	-0-	-166	-0-	5	1	60	3	Y	1		3		
						1	9								
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT		3		
CHATO 27				WELL #: 2		RRCID -> 181658		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 8345		PERF. 7561 - 7611			
10	775 N	721	-0-	-54	-0-	75	1	646	3	Y	-0-		-0-		
11	750 N	525	-0-	-225	-0-	41	1	484	3	Y	-0-		-0-		
12	775 N	566	-0-	-209	-0-	47	1	519	3	Y	-0-		-0-		
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	74	1	725	3	Y	-0-		-0-		
02	522 N	137	-0-	-385	-0-	10	1	127	3	Y	-0-		-0-		
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT		-0-		
CHATO 27				WELL #: 5		RRCID -> 182821		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 7896		PERF. 7578 - 7638			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		
CHATO 24				WELL #: 8		RRCID -> 183706		COMPL. DATE 02/10/2001		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 7596 - 7664			
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	111	1	947	3	Y	-0-		-0-		
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	77	1	896	3	Y	-0-		-0-		
12	992 N	987	-0-	-5	-0-	82	1	905	3	Y	-0-		-0-		
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	90	1	889	3	Y	-0-		-0-		
02	928 N	915	-0-	-13	-0-	68	1	847	3	Y	-0-		-0-		
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT		-0-		
GOLLA 7				WELL #: 1		RRCID -> 183708		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7888		PERF. 6067 - 7659			
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	60	1	1118	3	Y	73		83		
						80	9								
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	61	1	859	3	Y	48	104 1	27		
						53	9								
12	961 N	815	-0-	-146	-0-	52	1	721	3	Y	38		65		
						42	9								
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	Y	29	84 1	10		
						32	9								
02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	57	1	1226	3	Y	-0-		10		
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT		10		

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
CHATO 24															
WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	59	1	502	3	Y	-0-			7	
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	36	1	427	3	Y	-0-			7	
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	343	3	Y	-0-			7	
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	40	1	395	3	Y	-0-			7	
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	3	Y	-0-			7	
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			7	
CHATO 27															
WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
CHATO 27															
WELL #: 6 RRCID -> 185419 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	71	1	823	3	Y	-0-			-0-	
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	46	1	512	3	Y	-0-			-0-	
01	T. A.	534	-0-	534	534	49	1	485	3	Y	-0-			-0-	
02	T. A.	612	-0-	612	1146	46	1	566	3	Y	-0-			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1146					Y	NO RPT			-0-	
CHATO 27															
WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590															
10	775 N	756	-0-	-19	-0-	79	1	677	3	Y	-0-			-0-	
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	72	1	837	3	Y	-0-			-0-	
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	69	1	764	3	Y	-0-			-0-	
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	61	1	600	3	Y	-0-			-0-	
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	58	1	715	3	Y	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
CHATO 22															
WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	41	1	863	3	Y	11			11	
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	19	1	818	3	Y	5			16	
01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	6	9								
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	8	1	1182	3	Y	9			25	
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	10	9								
						65	1	842	3	Y	-0-			25	
										Y	NO RPT			25	
CHATO 27															
WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715															
10	14B2 EXT	15	-0-	15	115	1	1	14	3	Y	-0-			8	
11	115 X	-0-	-0-	-115	-0-					Y	18			26	
12	93 N	18	-0-	-75	-0-	9	3	9	9	Y	8			34	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			40	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12			52	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			52	

SUN T S H (OLMOS)														CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																	
CHATO 22A																	
WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-			10			
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9	Y	2			12			
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	5			17			
						6	9										
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	Y	-0-			17			
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	3	Y	-0-			17			
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			17			
CHATO 27														WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	454					Y	-0-			9			
11	454 X	-0-	-0-	-454	-0-					Y	20			29			
12	62 N	13	-0-	-49	-0-	3	3	10	9	Y	9			38			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38			
CHATO 27														WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568			
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-			-0-			
11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	56	1	1190	3	Y	-0-			-0-			
12	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	66	1	2783	3	Y	-0-			-0-			
01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	12	1	1900	3	Y	-0-			-0-			
02	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	111	1	1434	3	Y	-0-			-0-			
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-			
MARTIN TR. 4														WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756			
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	14	1	533	3	N	48	66	1	50			
						53	9										
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	35	1	545	3	N	43	65	1	28			
						47	9										
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	23	1	599	3	N	30	45	1	13			
						33	9										
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	16	1	489	3	N	46	29	1	30			
						51	9										
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	24	1	546	3	N	42			72			
						46	9										
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			72			
CHATO 27														WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
CHATO 22 A														WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913			
10	3019 N	3017	-0-	-2	-0-	158	1	2859	3	Y	-0-			-0-			
11	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	173	1	2463	3	Y	-0-			-0-			
12	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	132	1	2452	3	Y	-0-			-0-			
01	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	157	1	1985	3	Y	-0-			-0-			
02	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	197	1	2161	3	Y	-0-			-0-			
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			-0-			

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CHATO 22 A		WELL #:		25	RRCID -> 188869		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6000 - 7707	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	465 N	411	-0-	-54	-0-	21	1	390	3	Y	-0-	-0-
11	330 N	294	-0-	-36	-0-	20	1	274	3	Y	-0-	-0-
12	372 N	360	-0-	-12	-0-	18	1	342	3	Y	-0-	-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	27	1	340	3	Y	-0-	-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	310	3	Y	-0-	-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT	-0-

CHATO 22 A		WELL #:		33	RRCID -> 189040		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6001 - 7724	
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	3	Y	-0-	-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	3	Y	-0-	-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	3	Y	-0-	-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	298	3	Y	-0-	-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	25	1	268	3	Y	-0-	-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT	-0-

CHATO 24		WELL #:		18	RRCID -> 191315		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7578 - 7612	
10	558 N	511	-0-	-47	-0-	53	1	458	3	Y	-0-	-0-
11	570 N	438	-0-	-132	-0-	35	1	403	3	Y	-0-	-0-
12	558 N	364	-0-	-194	-0-	30	1	334	3	Y	-0-	-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	37	1	364	3	Y	-0-	-0-
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	34	1	429	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CHATO 28 A		WELL #:		12	RRCID -> 191317		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7599 - 7607	
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	N	-0-	-0-
11	330 N	76	-0-	-254	-0-	6	1	70	3	N	-0-	-0-
12	217 N	47	-0-	-170	-0-	4	1	43	3	N	-0-	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-	-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-	-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-

CHATO 24		WELL #:		14	RRCID -> 191318		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7595 - 7660	
10	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	187	1	1601	3	Y	-0-	19
11	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	129	1	1503	3	Y	-0-	19
12	1674 N	1590	-0-	-84	-0-	132	1	1458	3	Y	-0-	19
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	125	1	1230	3	Y	-0-	19
02	1566 N	1539	-0-	-27	-0-	115	1	1424	3	Y	-0-	19
03	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT	19

A.M.G. CHATO 25		WELL #:		15	RRCID -> 191320		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7524 - 7568	
10	620 N	522	-0-	-98	-0-	55	1	467	3	Y	-0-	-0-
11	600 N	470	-0-	-130	-0-	37	1	433	3	Y	-0-	-0-
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	57	1	630	3	Y	-0-	-0-
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	58	1	576	3	Y	-0-	-0-
02	464 N	405	-0-	-59	-0-	30	1	375	3	Y	-0-	-0-
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT	-0-

CHATO 24		WELL #:		19	RRCID -> 191459		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 7976		PERF. 7486 - 7532	
10	713 N	445	-0-	-268	-0-	47	1	398	3	Y	-0-	-0-
11	690 N	315	-0-	-375	-0-	25	1	290	3	Y	-0-	-0-
12	372 N	119	-0-	-253	-0-	10	1	109	3	Y	-0-	-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	Y	-0-	-0-
02	319 N	123	-0-	-196	-0-	9	1	114	3	Y	-0-	-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
APPLING 697		WELL #:		1	RRCID -> 191460		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH		7950 PERF. 7525 - 7578		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		775 N	683	-0-	-92	-0-	64 1	619 3	N	-0-			-0-
11		816 N	816	-0-	-0-	-0-	44 1	772 3	N	-0-			-0-
12		558 N	542	-0-	-16	-0-	23 1	519 3	N	-0-			-0-
01		625 N	625	-0-	-0-	-0-	32 1	593 3	N	-0-			-0-
02		783 N	520	-0-	-263	-0-	24 1	496 3	N	-0-			-0-
03		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			-0-
APPLING 697		WELL #:		2	RRCID -> 191461		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH		8028 PERF. 7518 - 7558		
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	35 1	337 3	Y	-0-			-0-
11		330 N	243	-0-	-87	-0-	13 1	230 3	Y	-0-			-0-
12		505 N	505	-0-	-0-	-0-	22 1	483 3	Y	-0-			-0-
01		444 N	444	-0-	-0-	-0-	23 1	421 3	Y	-0-			-0-
02		358 N	358	-0-	-0-	-0-	16 1	342 3	Y	-0-			-0-
03		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT			-0-
CHATO 24		WELL #:		10	RRCID -> 191462		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH		8001 PERF. 7510 - 7554		
10		527 N	378	-0-	-149	-0-	40 1	338 3	Y	-0-			13
11		570 N	48	-0-	-522	-0-	4 1	44 3	Y	-0-			13
12		589 N	36	-0-	-553	-0-	3 1	33 3	Y	-0-			13
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	5 1	49 3	Y	50			63
							55 9						
02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	10 1	128 3	Y	22			85
							24 9						
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			85
APPLING 697		WELL #:		3	RRCID -> 192562		COMPL. DATE 10/06/2002		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7516 - 7565		
10		765 N	765	-0-	-0-	-0-	72 1	693 3	Y	-0-			-0-
11		607 N	607	-0-	-0-	-0-	33 1	574 3	Y	-0-			-0-
12		603 N	603	-0-	-0-	-0-	26 1	577 3	Y	-0-			-0-
01		547 N	547	-0-	-0-	-0-	28 1	519 3	Y	-0-			-0-
02		483 N	483	-0-	-0-	-0-	22 1	461 3	Y	-0-			-0-
03		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT			-0-
CHATO 22		WELL #:		13	RRCID -> 192945		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH		7804 PERF. 5864 - 5876		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CHATO 22		WELL #:		9	RRCID -> 193146		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 5838 - 5931		
10		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		Y	-0-			-0-
11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55 3	Y	-0-			-0-
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	1 1	42 3	Y	-0-			-0-
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-			-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 1	55 3	Y	-0-			-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
APPLING 697															
WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527															
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	
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	119	1	1144	3	Y	-0-			-0-	
11	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	59	1	1034	3	Y	-0-			-0-	
12	1147 N	878	-0-	-269	-0-	37	1	841	3	Y	-0-			-0-	
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	40	1	727	3	Y	-0-			-0-	
02	1044 N	372	-0-	-672	-0-	17	1	355	3	Y	-0-			-0-	
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			-0-	
APPLING 700															
WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533															
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-			-0-	
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-			-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	1	1	27	3	Y	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
CHATO 22 A															
WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074															
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-			-0-	
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-			-0-	
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	56	1	991	3	Y	-0-			-0-	
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	109	1	978	3	Y	-0-			-0-	
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	161	1	914	3	Y	-0-			-0-	
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			-0-	
APPLING 697															
WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544															
10	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	210	1	2021	3	Y	-0-			-0-	
11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	108	1	1882	3	Y	-0-			-0-	
12	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	72	1	1613	3	Y	-0-			-0-	
01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	82	1	1500	3	Y	-0-			-0-	
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	62	1	1306	3	Y	-0-			-0-	
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			-0-	
CHATO 24															
WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521															
10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	193	1	1647	3	Y	-0-			-0-	
11	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	131	1	1523	3	Y	-0-			-0-	
12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	136	1	1511	3	Y	-0-			-0-	
01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	154	1	1521	3	Y	-0-			-0-	
02	1508 N	1460	-0-	-48	-0-	109	1	1351	3	Y	-0-			-0-	
03	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT			-0-	
MARTIN TR. 4															
WELL #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773															
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	3	1	126	3	Y	51	25	1	39	
						56	9								
11	150 N	98	-0-	-52	-0-	3	1	54	3	Y	37	67	1	9	
						41	9								
12	186 N	37	-0-	-149	-0-	1	1	30	3	Y	5			14	
						6	9								
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-			14	
02	87 N	35	-0-	-52	-0-	2	1	33	3	Y	-0-			14	
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			14	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GOLLA 7		WELL #:		2	RRCID -> 193645		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6072 - 7752		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	465 N	161	-0-	-304	-0-	8 1	144 3	Y		8			12
11	390 N	276	-0-	-114	-0-	9 9	252 3	Y		5	11 1		6
12	279 N	141	-0-	-138	-0-	6 9	128 3	Y		4			10
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9 1	144 3	Y		3	9 1		4
02	261 N	101	-0-	-160	-0-	4 9							4
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	3 9	96 3	Y		-0-			4
						5 1			Y	NO RPT			

APPLING 697				WELL #:	11	RRCID -> 195475		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 7487 - 7524	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHATO 24				WELL #:	20	RRCID -> 195484		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7533 - 7569	
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	30 1	260 3	Y		-0-			-0-
11	180 N	70	-0-	-110	-0-	5 1	65 3	Y		-0-			-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	33 1	371 3	Y		-0-			-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	31 1	304 3	Y		-0-			-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14 1	175 3	Y		-0-			-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHATO 23				WELL #:	17	RRCID -> 195713		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 7828		PERF. 7434 - 7454	
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	63 1	535 3	Y		-0-			-0-
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	42 1	495 3	Y		-0-			-0-
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	43 1	477 3	Y		-0-			-0-
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	47 1	467 3	Y		-0-			-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	36 1	448 3	Y		-0-			-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT			-0-

APPLING 698				WELL #:	12	RRCID -> 195827		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7439 - 7474	
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	64 1	613 3	Y		-0-			11
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	29 1	498 3	Y		-0-			11
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	24 1	549 3	Y		-0-			11
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	29 1	529 3	Y		-0-			11
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	17 1	364 3	Y		-0-			11
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO RPT			11

MARTIN TR. 2				WELL #:	4	RRCID -> 195829		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7748		PERF. 6028 - 7532	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
APPLING 747		WELL #:		13	RRCID -> 197131		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH		7704 PERF. 7487 - 7525		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		496 N	485	-0-	-11	-0-	46 1	439 3	Y	-0-			8
11		480 N	449	-0-	-31	-0-	24 1	425 3	Y	-0-			8
12		496 N	437	-0-	-59	-0-	19 1	418 3	Y	-0-			8
01		434 N	434	-0-	-0-	-0-	22 1	412 3	Y	-0-			8
*02		435 N	399	-0-	-36	-0-	18 1	381 3	Y	-0-			8
03		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			8
MARTIN TR4 UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 197132		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH		7750 PERF. 5978 - 7624		
10		424 N	424	-0-	-0-	-0-	11 1	413 3	Y	-0-			45
11		445 N	445	-0-	-0-	-0-	27 1	418 3	Y	-0-			45
12		627 N	627	-0-	-0-	-0-	22 1	587 3	Y	16	52 1		9
							18 9						
01		627 N	627	-0-	-0-	-0-	20 1	601 3	Y	5			14
							6 9						
02		610 N	610	-0-	-0-	-0-	26 1	584 3	Y	-0-			14
03		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT			14
APPLING 700		WELL #:		15	RRCID -> 199473		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH		7810 PERF. 7462 - 7498		
10	14B2	EXT	99	-0-	99	99	9 1	90 3	Y	-0-			-0-
11		164 X	65	-0-	-99	-0-	3 1	62 3	Y	-0-			-0-
12		93 N	62	-0-	-31	-0-	3 1	59 3	Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	48	-0-	48	48	3 1	45 3	Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	53	-0-	53	101	2 1	51 3	Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
APPLING 697		WELL #:		14	RRCID -> 199491		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH		7826 PERF. 7470 - 7514		
10		407 N	407	-0-	-0-	-0-	38 1	369 3	Y	-0-			11
11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	21 1	357 3	Y	-0-			11
12		367 N	367	-0-	-0-	-0-	16 1	351 3	Y	-0-			11
01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	18 1	323 3	Y	-0-			11
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	14 1	299 3	Y	-0-			11
03		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			11
MARTIN TR. 2		WELL #:		3	RRCID -> 202116		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6026 - 7634		
10		713 N	684	-0-	-29	-0-	17 1	664 3	Y	3	4 1		1
							3 9						
11		889 N	889	-0-	-0-	-0-	53 1	834 3	Y	2	2 1		1
							2 9						
12		1240 N	672	-0-	-568	-0-	25 1	646 3	Y	1			2
							1 9						
01		565 N	565	-0-	-0-	-0-	18 1	545 3	Y	2	2 1		2
							2 9						
02		870 N	454	-0-	-416	-0-	19 1	434 3	Y	1			3
							1 9						
03		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT			3
APPLING 700		WELL #:		5	RRCID -> 203275		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH		7811 PERF. 7474 - 7520		
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	7 1	71 3	Y	-0-			-0-
11		90 N	57	-0-	-33	-0-	3 1	54 3	Y	-0-			-0-
12		93 N	41	-0-	-52	-0-	2 1	39 3	Y	-0-			-0-
01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	Y	-0-			-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-			-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
APPLING 697 GU														
WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	113	1	1088	3	Y	-0-			-0-
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	63	1	1103	3	Y	-0-			-0-
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	49	1	1088	3	Y	-0-			-0-
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	57	1	1042	3	Y	-0-			-0-
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	44	1	915	3	Y	-0-			-0-
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			-0-

AMG CHATO 25 C														
WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534														
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	14	1	118	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	9	1	112	3	Y	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHATO 24														
WELL #: 23 RRCID -> 203290 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740														
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	62	1	617	3	Y	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHATO 28 B														
WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044														
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	641	3	12	9	Y	11			37
11	570 N	553	-0-	-17	-0-	543	3	10	9	Y	9			46
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	564	3	9	9	Y	8			54
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	506	3	7	9	Y	6			60
02	522 N	451	-0-	-71	-0-	448	3	3	9	Y	3			63
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			63

APPLING 697 GU														
WELL #: 7 RRCID -> 204626 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542														
10	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	133	1	1281	3	Y	-0-			-0-
11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	68	1	1180	3	Y	-0-			-0-
12	1209 N	1007	-0-	-202	-0-	43	1	964	3	Y	-0-			-0-
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	55	1	1000	3	Y	-0-			-0-
02	1131 N	168	-0-	-963	-0-	8	1	160	3	Y	-0-			-0-
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN TR. 4														
WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING 698														
WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496														
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	40	1	382	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	19	1	332	3	Y	-0-			-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	19	1	431	3	Y	-0-			-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	21	1	380	3	Y	-0-			-0-
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	Y	-0-			-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
APPLING 698		WELL #: 16		RRCID -> 208679		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512						
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
10		896 N	896	-0-	-0-	-0-	84 1	812 3	3	Y	-0-			6
11		856 N	856	-0-	-0-	-0-	46 1	810 3	3	Y	-0-			6
12		961 N	842	-0-	-119	-0-	36 1	806 3	3	Y	-0-			6
01		603 N	603	-0-	-0-	-0-	31 1	572 3	3	Y	-0-			6
02		860 N	860	-0-	-0-	-0-	39 1	821 3	3	Y	-0-			6
03		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				Y	NO RPT			6
APPLING 698		WELL #: 19		RRCID -> 208913		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462						
10		1147 N	154	-0-	-993	-0-	14 1	140 3	3	Y	-0-			8
11		570 N	50	-0-	-520	-0-	3 1	47 3	3	Y	-0-			8
12		217 N	2	-0-	-215	-0-	2 3			Y	-0-			8
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			Y	-0-			8
02		58 N	19	-0-	-39	-0-	1 1	18 3	3	Y	-0-			8
03		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				Y	NO RPT			8
APPLING 700		WELL #: 17T		RRCID -> 209340		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494						
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	7 1	67 3	3	N	-0-			-0-
11		210 N	87	-0-	-123	-0-	5 1	82 3	3	N	-0-			-0-
12		124 N	64	-0-	-60	-0-	3 1	61 3	3	N	-0-			-0-
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	3	N	-0-			-0-
02		87 N	28	-0-	-59	-0-	1 1	27 3	3	N	-0-			-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
APPLING 747		WELL #: 21		RRCID -> 210055		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522						
10		589 N	551	-0-	-38	-0-	52 1	499 3	3	Y	-0-			2
11		540 N	507	-0-	-33	-0-	28 1	479 3	3	Y	-0-			2
12		558 N	506	-0-	-52	-0-	22 1	484 3	3	Y	-0-			2
01		474 N	474	-0-	-0-	-0-	25 1	449 3	3	Y	-0-			2
*02		493 N	485	-0-	-8	-0-	22 1	463 3	3	Y	-0-			2
03		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				Y	NO RPT			2
APPLING 10		WELL #: 20		RRCID -> 211320		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480						
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	7 1	64 3	3	N	-0-			28
11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	78 3	3	N	-0-			28
12		62 N	37	-0-	-25	-0-	2 1	35 3	3	N	-0-			28
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55 3	3	N	-0-			28
02		58 N	33	-0-	-25	-0-	2 1	31 3	3	N	-0-			28
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			28
APPLING 698		WELL #: 24		RRCID -> 211612		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472						
10		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	102 1	981 3	3	Y	12			43
							13 9							
11		930 N	351	-0-	-579	-0-	19 1	328 3	3	Y	4			47
							4 9							
12		961 N	252	-0-	-709	-0-	11 1	241 3	3	Y	-0-			47
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	3	Y	18			65
							20 9							
02		348 N	46	-0-	-302	-0-	2 1	44 3	3	Y	-0-			65
03		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT			65

SUN T S H (OLMOS)														CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
APPLING 698															
WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8			25	
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	3			28	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12			40	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			40	
APPLING 698															
WELL #: 22 RRCID -> 212058 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519															
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	131	1	1264	3	Y	-0-			2	
11	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	74	1	1281	3	Y	-0-			2	
12	1395 N	1347	-0-	-48	-0-	57	1	1290	3	Y	-0-			2	
01	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	64	1	1179	3	Y	-0-			2	
02	1305 N	1275	-0-	-30	-0-	58	1	1217	3	Y	-0-			2	
03	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT			2	
APPLING 10															
WELL #: 25 RRCID -> 212536 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470															
10	186 N	150	-0-	-36	-0-	13	1	128	3	Y	8			9	
						9	9								
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	5	1	96	3	Y	2			11	
						2	9								
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	1	1	34	3	Y	1			12	
						1	9								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			14	
02	87 N	7	-0-	-80	-0-	6	3	1	9	Y	1			15	
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			15	
APPLING 697 GU															
WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449															
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	7	1	63	3	Y	-0-			-0-	
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	Y	-0-			-0-	
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	Y	-0-			-0-	
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-			-0-	
02	87 N	64	-0-	-23	-0-	3	1	61	3	Y	-0-			-0-	
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-	
APPLING 698															
WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510															
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			1	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			1	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1	
APPLING 9															
WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486															
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

SUN T S H (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
APPLING 10														
WELL #: 28 RRCID -> 219485 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516														
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
10	3100 N	3627	-0-	527	1270	339 1	3270 3	Y	16					16
11	3936 X	2666	-0-	-1270	-0-	18 9	2517 3	Y	4					20
12	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	145 1	2294 3	Y	3					23
01	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	4 9	1819 3	Y	5					28
02	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	102 1	1727 3	Y	1					29
03	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-	3 9		Y	NO RPT					29
MARTIN TR. 2														
WELL #: 14 RRCID -> 219979 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534														
10	899 N	260	-0-	-639	-0-	6 1	254 3	Y	-0-					-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	15 1	230 3	Y	-0-					-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	13 1	328 3	Y	-0-					-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	10 1	291 3	Y	-0-					-0-
02	232 N	78	-0-	-154	-0-	3 1	75 3	Y	-0-					-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT					-0-
APPLING 698														
WELL #: 31 RRCID -> 220849 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468														
10	465 N	405	-0-	-60	-0-	38 1	367 3	N	-0-					-0-
11	420 N	362	-0-	-58	-0-	20 1	342 3	N	-0-					-0-
12	434 N	418	-0-	-16	-0-	18 1	400 3	N	-0-					-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	19 1	338 3	N	-0-					-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	20 1	419 3	N	-0-					-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT					-0-
APPLING 9														
WELL #: 32 RRCID -> 221119 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540														
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	116 1	1122 3	Y	-0-					20
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	56 1	980 3	Y	3					23
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	3 9	1041 3	Y	2					25
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	46 1	973 3	Y	-0-					25
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	2 9	876 3	Y	4					29
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	53 1		Y	NO RPT					29
MARTIN TR. 2														
WELL #: 15 RRCID -> 233337 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506														
10	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	34 1	1350 3	Y	63	71	1			68
11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	69 9	1409 3	Y	55	46	1			77
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	90 1	903 3	Y	38	60	1			55
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	61 9	742 3	Y	7	46	1			16
02	290 N	287	-0-	-3	-0-	35 1	267 3	Y	7					23
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	42 9		Y	NO RPT					23

SUN T S H (OLMOS)										//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										//CONT.//		499978								
AMG CHATO 25 C										WELL #:		38	RRCID -> 233688		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5919 - 7672	
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			
10		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			Y	-0-					4			
11		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					4			
12		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	102	1	940	3	Y	-0-					4			
01		977 N	977	-0-	-0-	-0-	139	1	838	3	Y	-0-					4			
02		1102 N	655	-0-	-447	-0-	113	1	542	3	Y	-0-					4			
03		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					4			
CHATO 28 D										WELL #:		39	RRCID -> 233689		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5967 - 7680	
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					8			
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	28	1	94	3	Y	-0-					8			
12		124 N	103	-0-	-21	-0-	17	1	86	3	Y	-0-					8			
01		57 N	57	-0-	-0-	-0-	15	1	42	3	Y	-0-					8			
02		116 N	86	-0-	-30	-0-	23	1	63	3	Y	-0-					8			
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					8			
CHATO 28										WELL #:		30	RRCID -> 233816		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5992 - 7720	
10		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	125	1	1560	3	Y	-0-					-0-			
11		1350 N	1321	-0-	-29	-0-	90	1	1231	3	Y	-0-					-0-			
12		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	97	1	1369	3	Y	-0-					-0-			
01		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	95	1	1339	3	Y	-0-					-0-			
02		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	82	1	1259	3	Y	-0-					-0-			
03		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-			
CHATO 28 D										WELL #:		40	RRCID -> 233819		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5951 - 7679	
10		341 N	206	-0-	-135	-0-	14	1	192	3	Y	-0-					12			
11		240 N	150	-0-	-90	-0-	34	1	116	3	Y	-0-					12			
12		248 N	162	-0-	-86	-0-	27	1	135	3	Y	-0-					12			
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	43	1	117	3	Y	-0-					12			
02		145 N	134	-0-	-11	-0-	35	1	99	3	Y	-0-					12			
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					12			
CHATO 28 C										WELL #:		46	RRCID -> 233820		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6008 - 7780	
10	14B2	EXT	517	-0-	517	2298	517	3			Y	-0-					-0-			
11		2613 X	315	-0-	-2298	-0-	315	3			Y	-0-					-0-			
12		899 N	266	-0-	-633	-0-	26	1	240	3	Y	-0-					-0-			
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	3	Y	-0-					-0-			
02		319 N	53	-0-	-266	-0-	9	1	44	3	Y	-0-					-0-			
03		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-			
AMG CHATO 25 C										WELL #:		41	RRCID -> 233823		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 7916		PERF. 5925 - 7640	
10		341 N	78	-0-	-263	-0-	78	3			Y	-0-					6			
11		120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3			Y	-0-					6			
12		93 N	45	-0-	-48	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					6			
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	-0-					6			
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	34	1	163	3	Y	-0-					6			
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					6			
AMG CHATO 25 C										WELL #:		44	RRCID -> 234010		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5913 - 7637	
10		403 N	313	-0-	-90	-0-	313	3			Y	-0-					5			
11		330 N	190	-0-	-140	-0-	190	3			Y	-0-					5			
12		279 N	142	-0-	-137	-0-	14	1	128	3	Y	-0-					5			
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	18	1	108	3	Y	-0-					5			
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	45	1	217	3	Y	-0-					5			
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					5			

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CHATO 28 C		WELL #:		48	RRCID -> 235515		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6013 - 7782	
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	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	BALANCE
10	14B2	EXT	380	-0-	380	1232	380	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1674	X	442	-0-	-1232	-0-	442	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	50	1	Y	-0-	-0-	-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	76	1	Y	-0-	-0-	-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	95	1	Y	-0-	-0-	-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
CHATO 22 A		WELL #:		51	RRCID -> 235718		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6050 - 7780	
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	57	1	Y	-0-	-0-	-0-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	100	1	Y	-0-	-0-	-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	139	1	Y	-0-	-0-	-0-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
APPLING 748 A		WELL #:		42	RRCID -> 235723		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5879 - 7653	
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	119	1	1139	3	N	-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	37	1	628	3	N	1
12	806	N	703	-0-	-103	-0-	41	1	662	3	N	-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	40	1	611	3	N	7
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	8	9				-0-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-	19	1	679	3	N	-0-
CHATO 27		WELL #:		50	RRCID -> 235729		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5985 - 7722	
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	87	1	791	3	N	-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	68	1	729	3	N	-0-
12	806	N	783	-0-	-23	-0-	60	1	723	3	N	-0-
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	54	1	762	3	N	-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	59	1	723	3	N	-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT
AMG CHATO 25 C		WELL #:		45	RRCID -> 236196		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5902 - 7674	
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-
11	810	N	775	-0-	-35	-0-	775	3			Y	-0-
12	837	N	818	-0-	-19	-0-	80	1	738	3	Y	-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	111	1	674	3	Y	-0-
02	754	N	698	-0-	-56	-0-	121	1	577	3	Y	-0-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT
CHATO 28 C		WELL #:		52	RRCID -> 236433		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6022 - 7790	
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	Y	-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	23	1	136	3	Y	-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	17	1	80	3	Y	-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																
AMG CHATO 25 C																
WELL #: 43													RRCID -> 237935			
COMPL. DATE 01/10/2008													TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658			
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		
10	651 N	22	-0-	-629	-0-	22	3			Y	-0-			-0-		
11	420 N	119	-0-	-301	-0-	119	3			Y	-0-			-0-		
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	48	1	437	3	Y	-0-			-0-		
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	82	1	496	3	Y	-0-			-0-		
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	64	1	305	3	Y	-0-			-0-		
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			-0-		

APPLING 695													WELL #: 43			
COMPL. DATE 03/14/2008													TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

APPLING 698 "B"													WELL #: 44			
COMPL. DATE 04/19/2008													TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498			
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	39	1	373	3	Y	-0-			-0-		
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	Y	-0-			-0-		
12	341 N	252	-0-	-89	-0-	11	1	241	3	Y	-0-			-0-		
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	Y	-0-			-0-		
02	319 N	145	-0-	-174	-0-	7	1	138	3	Y	-0-			-0-		
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-		

APPLING 695													WELL #: 46			
COMPL. DATE 05/03/2008													TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460			
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	8			9		
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	309	3	Y	2			11		
						2	9									
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	1			12		
						1	9									
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	2			14		
						2	9									
02	232 N	189	-0-	-43	-0-	9	1	179	3	Y	1			15		
						1	9									
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			15		

APPLING 697 GU													WELL #: 6			
COMPL. DATE 02/01/2008													TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494			
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	47	1	449	3	Y	-0-			-0-		
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	381	3	Y	17			17		
						19	9									
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	18	1	413	3	Y	31			48		
						34	9									
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	3	Y	-0-			48		
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	Y	9			57		
						10	9									
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			57		

SUN T S H (OLMOS)												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
APPLING 695															

SUN T S H (OLMOS)												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
CHATO 22A															

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
APPLING		WELL #:		9H	RRCID -> 272887		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH		7590 PERF. 8039 - 12709		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	8060 X	7934	-0-	-126	-0-	736 1	7021 3	Y		161	181 1		110
11	7800 X	7321	-0-	-479	-0-	177 9	6909 3	Y		11	77 1		44
12	8060 X	7427	-0-	-633	-0-	400 1	6964 3	Y		33	32 1		45
01	8060 X	7310	-0-	-750	-0-	12 9	6828 3	Y		30	50 1		25
02	7540 X	6741	-0-	-799	-0-	449 1	6559 3	Y		-0-	25 1		-0-
03	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-	33 9		Y		NO RPT			-0-
CHATO 27		WELL #:		86	RRCID -> 274807		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 5856 - 7564		
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	7 1	121 3	Y		-0-			-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	17 1	242 3	Y		-0-			-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	8 1	140 3	Y		-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14 1	179 3	Y		-0-			-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	22 1	239 3	Y		-0-			-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y		NO RPT			-0-
APPLING		WELL #:		13H	RRCID -> 275271		COMPL. DATE 11/18/2014		TOTAL DEPTH		7667 PERF. 8812 - 13134		
*04	8370 X	7584	-0-	-786	-0-	380 1	7131 3	Y		66	98 1		33
*05	8494 X	7904	-0-	-590	-0-	73 9	7323 3	Y		59	44 1		48
*06	7830 X	7693	-0-	-137	-0-	516 1	7090 3	Y		99	110 1		37
*07	8091 X	7784	-0-	-307	-0-	65 9	7164 3	Y		105	67 1		75
*08	8029 X	7685	-0-	-344	-0-	494 1	7479 3	Y		51	50 1		76
*09	7680 X	7388	-0-	-292	-0-	109 9	6941 3	Y		85	92 1		69
*10	7936 X	7487	-0-	-449	-0-	504 1	6761 3	Y		16	53 1		32
*11	7680 X	7150	-0-	-530	-0-	116 9	6735 3	Y		23	35 1		20
*12	7781 X	7322	-0-	-459	-0-	150 1	6831 3	Y		65	35 1		50
*01	7688 X	7192	-0-	-496	-0-	56 9	6717 3	Y		30	52 1		28
*02	7134 X	3833	-0-	-3301	-0-	353 1	3729 3	Y		-0-	28 1		-0-
03	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-	104 1		Y		NO RPT			-0-
APPLING		WELL #:		12H	RRCID -> 275273		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH		7620 PERF. 7729 - 12457		
10	5425 X	4801	-0-	-624	-0-	450 1	4292 3	Y		54	48 1		23
11	4980 X	4741	-0-	-239	-0-	59 9	4245 3	Y		227	162 1		88
12	4836 X	4761	-0-	-75	-0-	246 1	4285 3	Y		194	117 1		165
01	4836 X	4353	-0-	-483	-0-	250 9	3835 3	Y		242	270 1		137
02	4582 X	4041	-0-	-541	-0-	263 1	3694 3	Y		222	130 1		229
03	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-	213 9		Y		NO RPT			229

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SB06, LLC 749827														
GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	BALANCE
10	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	114	1	4007	2	N	190			472
11	4170 X	4160	-0-	-10	-0-	209	9	3842	2	N	194			666
12	4309 X	4266	-0-	-43	-0-	105	1	3935	2	N	199			865
01	4309 X	4260	-0-	-49	-0-	213	9	3916	2	N	200	891	1	174
02	4031 X	3948	-0-	-83	-0-	112	1	3659	2	N	183	200	1	157
03	4309 X	4206	-0-	-103	-0-	219	9	3880	2	N	199	162	1	194
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261														
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033														
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	93	1	364	3	Y	20			104
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	22	9	411	3	Y	27			131
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	102	1	340	3	Y	-0-			131
01	465 N	423	-0-	-42	-0-	30	9	336	3	Y	-0-			131
02	522 N	480	-0-	-42	-0-	82	1	377	3	Y	-0-			131
*03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	87	1	337	3	Y	10			141
NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725														
10	372 N	203	-0-	-169	-0-	37	1	149	3	Y	15	31	1	6
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	17	9	381	3	Y	1			7
12	372 N	307	-0-	-65	-0-	91	1	247	3	Y	3			10
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	1	9	268	3	Y	1			11
02	464 N	272	-0-	-192	-0-	57	1	213	3	Y	3			14
*03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	3	9	253	3	Y	5			19
NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744														
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	67	1	43	3	N	13	25	1	5
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	14	9	42	3	N	-0-			5
12	155 N	118	-0-	-37	-0-	8	1	98	3	N	2			7
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	18	1	45	3	N	1			8
02	58 N	52	-0-	-6	-0-	2	9	42	3	N	2			10
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	9	1	76	3	N	4			14

SUN T S H (OLMOS)														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.														
COLEMAN HEIRS 503														
WELL #: 1 RRCID -> 233686 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COLEMAN HEIRS 504														
WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594														
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	97 1	495 3	Y		3				3
						3 9								
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	92 1	423 3	Y		14				17
						15 9								
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	87 1	497 3	Y		3				20
						3 9								
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	90 1	495 3	Y		1				21
						1 9								
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	106 1	493 3	Y		2				23
						2 9								
*03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	94 1	444 3	Y		10				33
						11 9								
RMG LAND														
WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820														
10	775 N	235	-0-	-540	-0-	50 1	172 3	Y		12				47
						13 9								
11	720 N	81	-0-	-639	-0-	17 1	64 3	Y		-0-				47
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	249 1	991 3	Y		5				52
						6 9								
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	155 1	611 3	Y		2				54
						2 9								
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	179 1	661 3	Y		6				60
						7 9								
*03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	155 1	649 3	Y		-0-	40 1			20
COLEMAN HEIRS 504														
WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691														
10	186 N	118	-0-	-68	-0-	21 1	95 3	Y		2				2
						2 9								
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	29 1	117 3	Y		6				8
						7 9								
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	43 1	212 3	Y		2				10
						2 9								
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	24 1	115 3	Y		1				11
						1 9								
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	29 1	121 3	Y		1				12
						1 9								
03	124 N	85	-0-	-39	-0-	15 1	64 3	Y		5				17
						6 9								

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261											
COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656											
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	EOM BALANCE
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	27 1	148 3	Y	2		2
						2 9					
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	25 1	124 3	Y	11		13
						12 9					
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	23 1	141 3	Y	2		15
						2 9					
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	24 1	144 3	Y	-0-		15
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	23 1	113 3	Y	2		17
						2 9					
*03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	23 1	118 3	Y	8		25
						9 9					
RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791											
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	219 1	597 3	Y	43		80
						47 9					
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	205 1	621 3	Y	3		83
						3 9					
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	203 1	632 3	Y	4		87
						4 9					
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	224 1	677 3	Y	2		89
						2 9					
02	812 N	709	-0-	-103	-0-	180 1	523 3	Y	5		94
						6 9					
*03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	205 1	661 3	Y	-0-	63 1	31
NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776											
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	168 1	681 3	N	25	60 1	11
						28 9					
11	900 N	872	-0-	-28	-0-	168 1	702 3	N	2		13
						2 9					
12	868 N	761	-0-	-107	-0-	142 1	609 3	N	9		22
						10 9					
01	868 N	645	-0-	-223	-0-	129 1	514 3	N	2		24
						2 9					
02	841 N	748	-0-	-93	-0-	154 1	586 3	N	7		31
						8 9					
03	775 N	762	-0-	-13	-0-	157 1	593 3	N	11		42
						12 9					
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722											
10	837 N	509	-0-	-328	-0-	100 1	407 3	Y	2		11
						2 9					
11	660 N	458	-0-	-202	-0-	88 1	369 3	Y	1		12
						1 9					
12	713 N	532	-0-	-181	-0-	100 1	432 3	Y	-0-		12
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	125 1	500 3	Y	-0-		12
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	150 1	570 3	Y	-0-		12
*03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	110 1	510 3	Y	2		14
						2 9					

SUN T S H (OLMOS)														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. RMG LAND														
				//CONT.//	87251 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
				//CONT.//	886261									
				WELL #:	2203	RRCID ->	243368	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	6062 -	7784
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	806 N	430	-0-	-376	-0-	90	1	316	3	Y	22			56
11	720 N	702	-0-	-18	-0-	146	1	554	3	Y	2			58
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	134	1	534	3	Y	3			61
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	116	1	460	3	Y	1			62
02	667 N	578	-0-	-89	-0-	120	1	454	3	Y	4			66
03	682 N	627	-0-	-55	-0-	119	1	508	3	Y	-0-	44	1	22
SUN T S H (WILCOX)														
FLETCHER OPERATING, LLC CHATO A														
					87251 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
					273611									
				WELL #:	10	RRCID ->	239136	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	4652 -	4655
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	10	-0-	10	20	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	10	-0-	10	30	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
WINSLOW, O. H.														
				WELL #:	25	RRCID ->	249835	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4652 -	4660
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
APPLING 700														
					499978									
				WELL #:	17C	RRCID ->	211577	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	4671 -	4684
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
APPLING 9														
				WELL #:	33	RRCID ->	235419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	4588 -	4594
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TAYLOR-INA HAASS, DOUGLAS L. HAASS, RANDY				88534 001 342025 WELL #:	3	RRCID -> 084568	COMPL. DATE 09/28/1979	TOTAL DEPTH 1346	PERF. 226	-	230	CNTY: MEDINA					
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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SABINAL RESOURCES, INC. SCHWEERS				742124 WELL #:	3	RRCID -> 232984	COMPL. DATE 06/23/2005	TOTAL DEPTH 977	PERF. 894	-	897	CNTY: MEDINA					
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TAYLOR-INA (ANACACHO) SABINAL RESOURCES, INC. VALENZUELA				88534 500 742124 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED	EXEMPT					CNTY: MEDINA					
				RRCID -> 232976	COMPL. DATE 01/25/2005	TOTAL DEPTH 914	PERF. 885	-	890								
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) SUTTON PRODUCING CORP. DICKINSON, J. H.				89960 250 831283 WELL #:	4	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: MCMULLEN					
				RRCID -> 214762	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 11450	PERF.11400	-	11450								
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2017																	
DICKINSON, J. H.				WELL #:	4	RRCID -> 241892	COMPL. DATE 05/08/2008	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11420	-	11440						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
DICKINSON, J. H.				WELL #:		RRCID -> 247598	COMPL. DATE 12/10/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11480	-	11552						
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016																	

TRAVIS HIGGINS (RODESSA) ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC. ALKEK UNIT "A"													90992 400 035060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
WELL #: 1													RRCID -> 150905		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 5125		PERF. 4698 - 4706				
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						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
TRI BAR (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. TRIPLE BAR RANCH "E"													91080 500 499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
WELL #: 2													RRCID -> 067154		COMPL. DATE 06/17/1976		TOTAL DEPTH 8455		PERF. N/A				
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	154	1	1114	3	Y	-0-						16						
11	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	98	1	1212	3	Y	1						17						
12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	148	1	1117	3	Y	3						20						
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	96	1	1162	3	Y	13	33	1				-0-						
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	58	1	1021	3	Y	-0-						-0-						
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT						-0-						
SCHLETZE, A.E.													WELL #: 7		RRCID -> 075752		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 8240 - 8266		
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	Y	-0-						-0-						
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-						-0-						
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	35	1	21	3	Y	-0-						-0-						
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-						-0-						
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	27	1	44	3	Y	-0-						-0-						
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT						-0-						
TRIBAR, D. W. 56 "C"													WELL #: 3		RRCID -> 078529		COMPL. DATE 07/25/1978		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8320 - 8334		
10	744 N	738	-0-	-6	-0-	89	1	649	3	Y	-0-						5						
11	780 N	729	-0-	-51	-0-	55	1	674	3	Y	-0-						5						
12	744 N	704	-0-	-40	-0-	82	1	620	3	Y	2						7						
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	54	1	653	3	Y	7	14	1				-0-						
02	696 N	618	-0-	-78	-0-	33	1	585	3	Y	-0-						-0-						
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT						-0-						
TRIPLE BAR RANCH "A"													WELL #: 5		RRCID -> 078530		COMPL. DATE 08/26/1978		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8264 - 8282		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-						
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-						-0-						
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-						-0-						
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-						-0-						
02	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	47	1	2212	3	Y	-0-						-0-						
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT						-0-						
TRIPLE BAR RANCH "B"													WELL #: 1		RRCID -> 089720		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8208 - 8238		
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	10	1	528	3	Y	-0-						-0-						
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-						-0-						
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-						-0-						
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-						-0-						
02	493 N	474	-0-	-19	-0-	10	1	464	3	Y	-0-						-0-						
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT						-0-						

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		6	RRCID -> 090625		COMPL. DATE 10/02/1980		TOTAL DEPTH 8458		PERF. 8260 - 8294	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3 1	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		10	RRCID -> 096143		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8260 - 8200	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAKER 64		WELL #:		1A	RRCID -> 097029		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8368 - 8384	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	21 3	N	-0-		-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	73 3	N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHLETZE, A. E. ET AL		WELL #:		B 1	RRCID -> 111298		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 8365		PERF. 8215 - 8253	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		1	RRCID -> 112579		COMPL. DATE 01/28/1984		TOTAL DEPTH 8313		PERF. 8206 - 8230	
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	87 1	431 3	Y	-0-		19
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	100 1	404 3	Y	-0-		19
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	74 1	352 3	Y	-0-	5 1	16
							2 9					
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	345 3	Y	-0-	16 1	-0-
02	493 N	241	-0-	-252	-0-	-0-	25 1	216 3	Y	-0-		-0-
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		2	RRCID -> 112839		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8361		PERF. 8232 - 8260	
10	62 N	22	-0-	-40	-0-	-0-	4 1	18 3	Y	-0-		3
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	47 3	Y	-0-		3
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	48 3	Y	-0-	3 1	-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	38 3	Y	-0-		-0-
02	58 N	40	-0-	-18	-0-	-0-	4 1	36 3	Y	-0-		-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TRI BAR (OLMOS)				//CONT.//	91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978													
D. W. TRI BAR 12 F				WELL #:	7	RRCID -> 113389		COMPL.	DATE 09/13/1984	TOTAL	DEPTH	8450	PERF.	8336	-	8366		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	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
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	318	3	Y	-0-					22
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	351	3	Y	-0-					22
12	279	N	214	-0-	-65	-0-	-0-	37	1	177	3	Y	-0-					22
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	457	3	Y	54	76	1			-0-
								59	9									
02	435	N	227	-0-	-208	-0-	-0-	40	1	187	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TRIPLE BAR RANCH "A"					WELL #:	10	RRCID -> 114014	COMPL.	DATE 10/25/1984	TOTAL	DEPTH	8430	PERF.	8298	-	8330		
10	2573	N	120	-0-	-2453	-0-	-0-	3	1	117	3	Y	-0-					-0-
11	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TRIPLE BAR RANCH "B"					WELL #:	2	RRCID -> 114200	COMPL.	DATE 10/05/1984	TOTAL	DEPTH	8358	PERF.	8210	-	8241		
10	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TRIPLE BAR RANCH "C"					WELL #:	3	RRCID -> 115106	COMPL.	DATE 12/13/1984	TOTAL	DEPTH	8436	PERF.	8314	-	8350		
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	192	3	Y	-0-					13
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	168	3	Y	1					14
								1	9									
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	167	3	Y	9	5	1			18
								10	9									
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	168	3	Y	-0-	18	1			-0-
02	203	N	177	-0-	-26	-0-	-0-	19	1	158	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TRIPLE BAR RANCH "A"					WELL #:	11	RRCID -> 120328	COMPL.	DATE 02/21/1986	TOTAL	DEPTH	8409	PERF.	8246	-	8265		
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					34
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
TRIBAR-SCHOOLFIELD					WELL #:	2SF	RRCID -> 123997	COMPL.	DATE 04/12/1986	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	6078	-	6084		
10	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1482	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		5SF	RRCID ->	138950	COMPL. DATE	12/21/1988	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6088	- 6098
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		1	RRCID ->	155461	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8260	- 8290
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		1	RRCID ->	156638	COMPL. DATE	08/16/1995	TOTAL DEPTH	8405	PERF. 8273	- 8321
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		2	RRCID ->	157545	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 8332	- 8368
10	1178 N	919	-0-	-259	-0-	111	1	808 3	Y	-0-		-0-
11	840 N	399	-0-	-441	-0-	30	1	369 3	Y	-0-		-0-
12	899 N	745	-0-	-154	-0-	87	1	658 3	Y	-0-		-0-
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	56	1	681 3	Y	-0-		-0-
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	46	1	813 3	Y	-0-		-0-
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				Y	NO RPT		-0-

TRIPLE BARR 55 F		WELL #:		1	RRCID ->	157581	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8326	- 8378
10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	172	1	1247 3	Y	-0-		-0-
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	103	1	1268 3	Y	-0-		-0-
12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	166	1	1254 3	Y	-0-		-0-
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	103	1	1253 3	Y	-0-		-0-
02	1334 N	1300	-0-	-34	-0-	70	1	1230 3	Y	-0-		-0-
03	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-				Y	NO RPT		-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		2	RRCID ->	157935	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	8525	PERF. 8317	- 8349
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	158045	COMPL. DATE	11/29/1995	TOTAL DEPTH	8385	PERF. 8172	- 8208
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
SCHLETZE A.E.		WELL #:		2	RRCID -> 158058		COMPL. DATE 03/07/1996		TOTAL DEPTH 8323		PERF. 8150 - 8197					
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 "A"				WELL #:	4	RRCID -> 158059		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH 8467		PERF. 8295 - 8347				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 G				WELL #:	3	RRCID -> 158060		COMPL. DATE 03/16/1996		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6076 - 6082				
10	682 N	649	-0-	-33	-0-	79	1	570	3	Y	-0-					-0-
11	660 N	654	-0-	-6	-0-	49	1	605	3	Y	-0-					-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	76	1	575	3	Y	-0-					-0-
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	50	1	602	3	Y	-0-					-0-
02	638 N	587	-0-	-51	-0-	32	1	555	3	Y	-0-					-0-
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER 64				WELL #:	1	RRCID -> 158356		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8312 - 8335				
10	1178 N	980	-0-	-198	-0-	119	1	861	3	Y	-0-					-0-
11	1110 N	1017	-0-	-93	-0-	76	1	941	3	Y	-0-					-0-
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	121	1	915	3	Y	-0-					-0-
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	79	1	954	3	Y	-0-					-0-
02	986 N	917	-0-	-69	-0-	50	1	867	3	Y	-0-					-0-
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F				WELL #:	3	RRCID -> 158357		COMPL. DATE 03/25/1996		TOTAL DEPTH 8465		PERF. 8296 - 8341				
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	11	1	77	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	87 N	69	-0-	-18	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F				WELL #:	4	RRCID -> 158819		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 8486		PERF. 8335 - 8349				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 32 "H" "A"				WELL #:	3	RRCID -> 158831		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 8416		PERF. 8279 - 8299				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	134	-0-	134	134	23	1	111	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	162	-0-	162	296	19	1	143	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	72	-0-	72	368	8	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	368					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
TRIBAR, D. W. 56 "C"														
WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE
														EOM
														BALANCE
10	806 N	582	-0-	-224	-0-		70	1	512	3	Y	-0-		-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-		38	1	474	3	Y	-0-		-0-
12	558 N	209	-0-	-349	-0-		25	1	184	3	Y	-0-		-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-		16	1	195	3	Y	-0-		-0-
02	493 N	187	-0-	-306	-0-		10	1	177	3	Y	-0-		-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-						Y	NO RPT		-0-
TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
LYSSY 8 WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		10
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		10
LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		14
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		14
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343														
10	1209 N	992	-0-	-217	-0-		120	1	872	3	N	-0-		-0-
11	840 N	551	-0-	-289	-0-		41	1	510	3	N	-0-		-0-
12	930 N	654	-0-	-276	-0-		77	1	577	3	N	-0-		-0-
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-		56	1	679	3	N	-0-		-0-
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-		45	1	787	3	N	NO RPT		-0-
LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

TRI BAR (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. LYSSY 72				//CONT.// //CONT.// WELL #:	91080 500 499978 10	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
						RRCID ->	160973	COMPL.	DATE	12/02/1996	TOTAL	DEPTH	8383	PERF.	8189	-	8217		
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
10	93	N	61	-0-	-32	-0-			61	3			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-			6	3			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-			15	3			N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-			1	1	128	3	N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-			23	1	117	3	N	-0-					-0-
03	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-							N	NO RPT					-0-
LYSSY 67					WELL #:	6	RRCID ->	161091	COMPL.	DATE	12/05/1996	TOTAL	DEPTH	8390	PERF.	8216	-	8246	
10	1271	N	1259	-0-	-12	-0-			140	1	1119	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-			39	1	1251	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1193	-0-	-78	-0-			66	1	1127	3	N	-0-					-0-
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-			1109	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1073	-0-	-116	-0-			1073	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-							N	NO RPT					-0-
LYSSY 72					WELL #:	16A	RRCID ->	161132	COMPL.	DATE	12/12/1996	TOTAL	DEPTH	8383	PERF.	8128	-	8152	
10	403	N	169	-0-	-234	-0-			5	1	138	3	Y	24					47
									26	9									
11	270	N	70	-0-	-200	-0-			70	3			Y	-0-					47
12	310	N	36	-0-	-274	-0-			36	3			Y	-0-					47
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-			31	3			Y	-0-					47
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-			38	1	36	3	Y	-0-					47
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-							Y	NO RPT					47
LYSSY 76 1/2					WELL #:	8	RRCID ->	161133	COMPL.	DATE	12/27/1996	TOTAL	DEPTH	8389	PERF.	8245	-	8270	
10	1209	N	664	-0-	-545	-0-			67	1	591	3	Y	5	10	1			-0-
									6	9									
11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-			176	1	1840	3	Y	88					88
									97	9									
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-			174	1	1949	3	Y	127	188	1			27
									140	9									
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-			183	1	1879	3	Y	58					85
									64	9									
02	1769	N	1419	-0-	-350	-0-			109	1	1242	3	Y	62	36	1			111
									68	9									
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-							Y	NO RPT					111
LYSSY 709					WELL #:	17	RRCID ->	161683	COMPL.	DATE	01/11/1997	TOTAL	DEPTH	8399	PERF.	8240	-	8271	
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-			11	1	92	3	Y	6	5	1			1
									7	9									
11	300	N	48	-0-	-252	-0-			1	1	47	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-			8	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-			127	3			Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-			200	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-							Y	NO RPT					-0-
LYSSY 69					WELL #:	29	RRCID ->	162997	COMPL.	DATE	04/09/1997	TOTAL	DEPTH	8466	PERF.	8308	-	8326	
10	124	N	85	-0-	-39	-0-			9	1	76	3	N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-			38	1	395	3	N	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-			47	1	530	3	N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-			26	1	265	3	N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-			25	1	282	3	N	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-							N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LYSSY 67		WELL #:		7	RRCID -> 163066		COMPL. DATE 03/21/1997		TOTAL DEPTH		8380	PERF. 8215 - 8251
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
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	10		14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-	14
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		Y	-0-		14
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	14	3	39	9	Y	-0-	49
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT		49
LYSSY 72		WELL #:		28	RRCID -> 163199		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH		8402	PERF. 8209 - 8235
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	Y	-0-	-0-
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	6	1	61	3	Y	-0-	-0-
12	93 N	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	3	Y	-0-	-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	Y	-0-	-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-	-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT		-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 2	RRCID -> 163673		COMPL. DATE 06/17/1997		TOTAL DEPTH		8508	PERF. 8323 - 8355
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
LYSSY 69		WELL #:		9	RRCID -> 163931		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH		8415	PERF. 8289 - 8305
10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	207	1	1810	3	Y	-0-	-0-
11	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	202	1	2111	3	Y	-0-	-0-
12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	174	1	1955	3	Y	-0-	-0-
01	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	191	1	1970	3	Y	-0-	-0-
02	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	155	1	1778	3	Y	-0-	-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT		-0-
LYSSY 709		WELL #:		18	RRCID -> 164452		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH		8447	PERF. 8241 - 8258
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-	-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-	-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-	-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-	-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-	-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-
LYSSY 69		WELL #:		31	RRCID -> 164927		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH		8416	PERF. 8280 - 8301
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	Y	-0-	-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	Y	-0-	-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-	-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-	-0-
02	87 N	27	-0-	-60	-0-	2	1	25	3	Y	-0-	-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT	-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: E 4			RRCID -> 165034		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8308	-	8342		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	992 N	912	-0-	-80	-0-	110	1	802	3	Y	-0-					-0-
11	960 N	846	-0-	-114	-0-	63	1	780	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
12	930 N	885	-0-	-45	-0-	104	1	781	3	Y	-0-					-0-
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	58	1	706	3	Y	-0-					-0-
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	45	1	792	3	Y	-0-					-0-
03	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"				WELL #: 5		RRCID -> 167505	COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8343	-	8347		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, M. M. ET AL 709				WELL #: 1		RRCID -> 167519	COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH	8460	PERF.	8295	-	8323		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD				WELL #: E 6		RRCID -> 167691	COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8356	-	8380		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F				WELL #: 8		RRCID -> 167765	COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH	8465	PERF.	8278	-	8314		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD				WELL #: C 7		RRCID -> 167930	COMPL. DATE 01/02/1998		TOTAL DEPTH	8495	PERF.	8342	-	8363		
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	6	6	1			-0-
12	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	291	1	2191	3	Y	-0-					-0-
01	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	182	1	2215	3	Y	-0-					-0-
02	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	111	1	1945	3	Y	-0-					-0-
03	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
SCHLETZE, A.E.		WELL #:		3	RRCID -> 168441		COMPL. DATE 04/20/1998		TOTAL DEPTH 8424		PERF. 8243 - 8305		
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYSSY 71		WELL #:		14	RRCID -> 168678		COMPL. DATE 09/22/1987		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 8302 - 8318		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LYSSY 71		WELL #:		12	RRCID -> 168679		COMPL. DATE 08/17/1985		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8240 - 8260		
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	77	1	613 3	Y	47	43 1		10
						52	9						
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	30	1	971 3	Y	51	42 1		19
						56	9						
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	47	1	795 3	Y	50	61 1		8
						55	9						
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	923	3	120 9	Y	109			117
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	879	3	114 9	Y	104	56 1		165
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				Y	NO RPT			165

LYSSY "8"		WELL #:		11	RRCID -> 168680		COMPL. DATE 06/30/1985		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8186 - 8216		
10	496 N	145	-0-	-351	-0-	16	1	127 3	Y	2	2 1		2
						2	9						
11	270 N	60	-0-	-210	-0-	2	1	54 3	Y	4	3 1		3
						4	9						
12	155 N	50	-0-	-105	-0-	3	1	44 3	Y	3	3 1		3
						3	9						
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-			3
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		Y	-0-	3 1		-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-

LYSSY "8"		WELL #:		7	RRCID -> 168682		COMPL. DATE 12/31/1984		TOTAL DEPTH 8262		PERF. 7975 - 8167		
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	42	1	336 3	Y	-0-			-0-
11	180 N	101	-0-	-79	-0-	3	1	98 3	Y	-0-			-0-
12	217 N	127	-0-	-90	-0-	7	1	120 3	Y	-0-			-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		Y	-0-			-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		Y	-0-			-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			-0-

LYSSY 67 "C"		WELL #:		4	RRCID -> 168687		COMPL. DATE 06/22/1984		TOTAL DEPTH 8278		PERF. 8205 - 8231		
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	91	1	731 3	Y	-0-			-0-
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	21	1	691 3	Y	-0-			-0-
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	38	1	640 3	Y	-0-			-0-
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		Y	-0-			-0-
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		Y	-0-			-0-
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				Y	NO RPT			-0-

TRI BAR (OLMOS)				//CONT.//	91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978														
LYSSY 67 "C"				WELL #:	21	RRCID -> 168695		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL	DEPTH	8409	PERF.	8252	-	8266			
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD				WELL #:		C 8	RRCID -> 169398		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL	DEPTH	8502	PERF.	8384	-	8414		
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	292	3	Y	-0-					-0-	
11	120	N	53	-0-	-67	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	3		3	1		-0-	
								3	9										
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	230	3	Y	-0-					-0-	
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	243	3	Y	-0-					-0-	
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	950	3	Y	-0-					-0-	
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
LYSSY "8"				WELL #:		2	RRCID -> 169726		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL	DEPTH	8356	PERF.	8170	-	8205		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10	
12	3100	N	3873	-0-	773	-0-	773	215	1	3658	3	Y	-0-					10	
01	14B2	EXT	3240	-0-	3240	-0-	4013	3240	3			Y	-0-					10	
02	14B2	EXT	2974	-0-	2974	-0-	6987	2959	3	15	9	Y	14					24	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6987					Y	NO RPT					24	
TRIBAR, D. W. 56 "C"				WELL #:		7	RRCID -> 169784		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL	DEPTH	8510	PERF.	8342	-	8353		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
VOLPE RANCH				WELL #:		1	RRCID -> 171312		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL	DEPTH	8502	PERF.	8347	-	8359		
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1104	3	N	-0-					-0-	
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-	
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1014	3	N	-0-					-0-	
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-	
02	1015	N	836	-0-	-179	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-	
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TRIBAR-SCHOOLFIELD				WELL #:		1SF	RRCID -> 173990		COMPL. DATE 06/13/1984		TOTAL	DEPTH	8354	PERF.	6071	-	8260		
10	14B2	EXT	669	-0-	669	-0-	1152	81	1	588	3	N	-0-					-0-	
11	1304	X	152	-0-	-1152	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-					-0-	
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	1510	3	N	-0-					-0-	
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	915	3	N	12					12	
								13	9										
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1286	3	N	-0-					12	
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-	-0-					N	NO RPT					12	

TRI BAR (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. TRIBAR-SCHOOLFIELD														//CONT.// 91080 500 //CONT.// 499978 WELL #: E 1														NON-ASSOCIATED RRCID -> 175066														CAPACITY COMPL. DATE 06/16/1999														CNTY: LA SALLE TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 6081															
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE																																																								
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	Y	-0-			-0-																																																								
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	3	Y	-0-			-0-																																																								
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	3	Y	-0-			-0-																																																								
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-			-0-																																																								
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-			-0-																																																								
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-																																																								
TRIBAR-SCHOOLFIELD																		WELL #: 4SF RRCID -> 175376																		COMPL. DATE 10/18/1999																		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141																	
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	20	1	146	3	Y	17			17																																																								
							19	9																																																															
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	-0-	17	1	-0-																																																								
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	14	1	105	3	Y	-0-			-0-																																																								
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-			-0-																																																								
02	174	N	122	-0-	-52	-0-	7	1	115	3	Y	-0-			-0-																																																								
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-																																																								
TRIBAR-SCHOOLFIELD																		WELL #: 11SF RRCID -> 176324																		COMPL. DATE 02/09/2000																		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455																	
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	67	1	483	3	Y	-0-			-0-																																																								
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	42	1	521	3	Y	-0-			-0-																																																								
12	558	N	501	-0-	-57	-0-	59	1	442	3	Y	-0-			-0-																																																								
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	42	1	504	3	Y	-0-			-0-																																																								
02	522	N	489	-0-	-33	-0-	26	1	463	3	Y	-0-			-0-																																																								
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			-0-																																																								
TRIBAR-SCHOOLFIELD																		WELL #: 9SF RRCID -> 176325																		COMPL. DATE 01/25/2000																		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114																	
10	229	X	229	-0-	-0-	-0-	28	1	201	3	Y	-0-			-0-																																																								
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	31	1	384	3	Y	-0-			-0-																																																								
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	3	Y	-0-			-0-																																																								
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	Y	-0-			-0-																																																								
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	3	Y	-0-			-0-																																																								
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-																																																								
TRIBAR-SCHOOLFIELD																		WELL #: 7SF RRCID -> 176340																		COMPL. DATE 02/03/2000																		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 8371																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-																																																								
TRIBAR-SCHOOLFIELD																		WELL #: 6SF RRCID -> 177477																		COMPL. DATE 04/27/2000																		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345																	
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	95	1	691	3	Y	-0-			-0-																																																								
11	750	N	660	-0-	-90	-0-	50	1	610	3	Y	-0-			-0-																																																								
12	775	N	685	-0-	-90	-0-	80	1	605	3	Y	-0-			-0-																																																								
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	52	1	634	3	Y	13			13																																																								
							14	9																																																															
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	36	1	639	3	Y	5			18																																																								
							6	9																																																															
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			18																																																								

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978 TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 10SF RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 8 RRCID -> 178340 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8423 - 8460														
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT			-0-
TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 6123 - 6239														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240														
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
12	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-			-0-
03	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT			-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 13SF RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 18SF RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRI BAR (OLMOS)										CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										//CONT.// 91080 500									
TRIBAR, D. W. 56 "C"										//CONT.// 499978									
										WELL #: 10									
										RRCID -> 191316									
										COMPL. DATE 06/11/2002									
										TOTAL DEPTH 8466									
										PERF. 8330 - 8357									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	18	1	134	3	Y	-0-				-0-				
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	11	1	131	3	Y	-0-				-0-				
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	17	1	127	3	Y	-0-				-0-				
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	-0-				-0-				
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	Y	-0-				-0-				
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT				-0-				

TRIBAR-SCHOOLFIELD										WELL #: E 19									
										RRCID -> 204349									
										COMPL. DATE 07/28/2004									
										TOTAL DEPTH 8550									
										PERF. 8363 - 8404									
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	86	1	621	3	Y	16				16				
						18	9												
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	46	1	569	3	Y	-0-	16	1		-0-				
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	62	1	468	3	Y	-0-				-0-				
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	43	1	527	3	Y	-0-				-0-				
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	28	1	489	3	Y	-0-				-0-				
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT				-0-				

D.W. TRI-BAR 712 "B"										WELL #: 3									
										RRCID -> 204353									
										COMPL. DATE 08/14/2004									
										TOTAL DEPTH 8418									
										PERF. 8205 - 8238									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				

SCHLETZE, A.E.										WELL #: 5									
										RRCID -> 206806									
										COMPL. DATE 01/13/2005									
										TOTAL DEPTH 8500									
										PERF. 8252 - 8310									
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	271	1	900	3	N	-0-				42				
11	1170 N	1129	-0-	-41	-0-	228	1	901	3	N	-0-				42				
12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	196	1	933	3	N	5				47				
						6	9												
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	242	1	896	3	N	1				48				
						1	9												
02	1102 N	1061	-0-	-41	-0-	187	1	866	3	N	7				55				
						8	9												
03	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT				55				

D W TRI-BAR 711 "C"										WELL #: 1									
										RRCID -> 207436									
										COMPL. DATE 02/16/2005									
										TOTAL DEPTH 8520									
										PERF. 8327 - 8360									
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	28	1	139	3	Y	-0-				12				
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	11	1	44	3	Y	-0-				12				
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	29	1	135	3	Y	2	3	1		11				
						2	9												
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	53	1	405	3	Y	16	15	1		12				
						18	9												
02	2900 N	3939	-0-	1039	1039	414	1	3503	3	Y	20				32				
						22	9												
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	946					Y	NO RPT				32				

SCHLETZE, A.E.										WELL #: 11									
										RRCID -> 214596									
										COMPL. DATE 04/01/2013									
										TOTAL DEPTH 8500									
										PERF. 8212 - 8239									
10	93 N	21	-0-	-72	-0-	20	3	1	9	Y	1				44				
11	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	3			Y	-0-				44				
12	62 N	21	-0-	-41	-0-	18	3	3	9	Y	3	42	1		5				
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				5				
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-				5				
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				5				

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		5	RRCID -> 214624		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH		8550 PERF. 6079 - 8374	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
												EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	1059	-0-	1059	1059	79 1	980 3		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	4619	-0-	4619	5678	530 1	3997 3		N	84	62 1	22
						92 9						
01	14B2 EXT	3681	-0-	3681	9359	277 1	3361 3		N	39	52 1	9
						43 9						
02	14B2 EXT	2712	-0-	2712	12071	145 1	2548 3		N	17		26
						19 9						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12071				N	NO RPT		26
SCHLETZE, A.E.		WELL #:		9	RRCID -> 219155		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 8222 - 8252	
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	2 1	115 3		Y	2		56
						2 9						
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3			Y	-0-		56
12	155 N	115	-0-	-40	-0-	96 3	19 9		Y	17	66 1	7
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	89 3	6 9		Y	5		12
02	116 N	44	-0-	-72	-0-	1 1	40 3		Y	3		15
						3 9						
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT		15
GARZA-HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID -> 220045		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH		8550 PERF. 8334 - 8386	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BAKER 64		WELL #:		2	RRCID -> 220738		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH		8550 PERF. 8261 - 8288	
10	3100 N	2879	-0-	-221	714	349 1	2530 3		Y	-0-		-0-
11	2986 N	2272	-0-	-714	-0-	170 1	2102 3		Y	-0-		-0-
12	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	230 1	1736 3		Y	-0-		-0-
01	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	142 1	1728 3		Y	-0-		-0-
02	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	84 1	1470 3		Y	-0-		-0-
03	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT		-0-
TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		6	RRCID -> 220833		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH		8550 PERF. 8291 - 8337	
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	22 1	159 3		Y	-0-		-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	13 1	155 3		Y	-0-		-0-
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	15 1	113 3		Y	-0-		-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	23 1	281 3		Y	-0-		-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	13 1	232 3		Y	-0-		-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT		-0-
LYSSY 686		WELL #:		1	RRCID -> 224976		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 7772 - 7820	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
LYSSY 71		WELL #:		25		RRCID -> 242027		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH		8575 PERF. 8245 - 8268			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	212	1	1696	3	Y	47	43	1		10
						52	9								
11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	44	1	1418	3	Y	42	36	1		16
						46	9								
12	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	87	1	1475	3	Y	40	50	1		6
						44	9								
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1500	3	98	9	Y	89				95
02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1414	3	92	9	Y	84	45	1		134
03	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT				134
LYSSY 71		WELL #:		26		RRCID -> 247486		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH		8470 PERF. 8310 - 8327			
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-				-0-
11	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	3			Y	-0-				-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	8	1	7	3	Y	-0-				-0-
03	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT				-0-
LYSSY 745		WELL #:		35		RRCID -> 251759		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH		8614 PERF. 8291 - 8310			
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	601	3	36	9	Y	33				67
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	584	3	32	9	Y	29	38	1		58
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	887	3	22	9	Y	20	69	1		9
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	6	1	992	3	Y	32				41
						35	9								
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	77	1	400	3	Y	16	41	1		16
						18	9								
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT				16
MIL ANGELES		WELL #:		1		RRCID -> 253309		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH		8700 PERF. 6165 - 8452			
10	806 N	661	-0-	-145	-0-	80	1	581	3	Y	-0-				-0-
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	59	1	729	3	Y	-0-				-0-
12	744 N	689	-0-	-55	-0-	81	1	608	3	Y	-0-				-0-
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	42	1	510	3	Y	-0-				-0-
02	754 N	418	-0-	-336	-0-	23	1	395	3	Y	-0-				-0-
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT				-0-
SCHOOLFIELD 1614		WELL #:		2H		RRCID -> 269139		COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL DEPTH		8498 PERF. 8498 - 12502			
10	2821 X	2069	-0-	-752	-0-	26	1	1992	3	Y	46				46
						51	9								
11	2760 X	1499	-0-	-1261	-0-	33	1	1435	3	Y	28	61	1		13
						31	9								
12	2852 X	2070	-0-	-782	-0-	14	1	1990	3	Y	60	32	1		41
						66	9								
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	27	1	450	3	Y	10	39	1		12
						11	9								
02	1450 N	571	-0-	-879	-0-	1	1	531	3	Y	35				47
						39	9								
03	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT				47

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
SCHOOLFIELD 1614		WELL #:		1H	RRCID ->	269909	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	8521	PERF. 8730	-	12572			
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
10	4650 X	2877	-0-	-1773	-0-	36 51	1 9	2790	3	Y		46				46
11	3840 X	1585	-0-	-2255	-0-	35 11	1 9	1539	3	Y		10	46	1		10
12	3968 X	2294	-0-	-1674	-0-	16 41	1 9	2237	3	Y		37	20	1		27
01	3813 X	2391	-0-	-1422	-0-	137 7	1 9	2247	3	Y		6	25	1		8
02	3567 X	2971	-0-	-596	-0-	7 7	1 1	2940	3	Y		22				30
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	24 9				Y		NO RPT				30

APPLING TRUST				WELL #:	3	RRCID ->	271915	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8282	PERF. 8126	-	8160		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		75				75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		55				130
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				130

LYSSY GU B				WELL #:	7H	RRCID ->	272514	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	8327	PERF. 8994	-	13381		
10	1829 N	1670	-0-	-159	-0-	176 92	1 9	1402	3	N		84	152	1		17
11	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	46 152	1 9	1477	3	N		138	117	1		38
12	1736 N	1718	-0-	-18	-0-	90 99	1 9	1529	3	N		90				128
01	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1425 3	3	114	9	N		104	156	1		76
02	1624 N	1518	-0-	-106	-0-	1402 3	3	116	9	N		105	69	1		112
03	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N		NO RPT				112

ALEXANDER-MANDEL 1762				WELL #:	1H	RRCID ->	277011	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8261	PERF. 8572	-	12579		
10	1550 N	1464	-0-	-86	-0-	232 84	1 9	1148	3	N		76	51	1		32
11	1500 N	1433	-0-	-67	-0-	258 131	1 9	1044	3	N		119	66	1		85
12	1488 N	1376	-0-	-112	-0-	237 13	1 9	1126	3	N		12	47	1		50
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	153 55	1 9	1160	3	N		50				100
02	1392 N	1242	-0-	-150	-0-	126 51	1 9	1065	3	N		46	111	1		35
03	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N		NO RPT				35

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261	RRCID ->		142607	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8437	PERF. 8272	-	8306		
FANSLER, LORRAINE				WELL #:	7241											
10	248 N	107	-0-	-141	-0-	20 1	1	87	3	N		-0-				-0-
11	150 N	92	-0-	-58	-0-	17 1	1	75	3	N		-0-				-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	30 1	1	132	3	N		-0-				-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	41 1	1	170	3	N		-0-				-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	32 1	1	127	3	N		-0-				-0-
*03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	67 1	1	264	3	N		-0-				-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	141	-0-	-76	-0-	27	1	114	3	N	-0-			-0-
11	210 N	90	-0-	-120	-0-	17	1	73	3	N	-0-			-0-
12	310 N	136	-0-	-174	-0-	25	1	111	3	N	-0-			-0-
01	155 N	111	-0-	-44	-0-	22	1	89	3	N	-0-			-0-
02	87 N	58	-0-	-29	-0-	12	1	46	3	N	-0-			-0-
*03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	29	1	115	3	N	-0-			-0-
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296														
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	67	1	340	3	N	-0-			-0-
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	52	1	273	3	N	-0-			-0-
12	341 N	185	-0-	-156	-0-	29	1	156	3	N	-0-			-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	63	1	313	3	N	-0-			-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	60	1	284	3	N	-0-			-0-
*03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	67	1	312	3	N	-0-			-0-
UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
LOWRY WELL #: 7241 RRCID -> 243840 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8157 - 8180														
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	5	1	19	3	N	-0-			207
11	90 N	20	-0-	-70	-0-	4	1	16	3	N	-0-			207
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	5	1	22	3	N	-0-			207
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	5	1	21	3	N	-0-			207
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	5	1	21	3	N	-0-			207
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	14	1	56	3	N	-0-			207

TWO M (GEORGETOWN) FIELD PETROLEUM CORP. BURR "C"		92102 350 266906		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK	
WELL #: 1231XD		RRCID -> 214359		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 2427		PERF. 2219 - 4060	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				35
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				35
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				35
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				35
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				35
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				35
PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2019 - PLUGGED 01/18/19									
PATTERSON ENERGY CORPORATION BRISCOE-SANER		643402 WELL #: 133H		RRCID -> 251300		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 2854	
								PERF. 2670 - 3427	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				62
VINEGARONE (STRAWN) BAKER RESOURCES CAUTHORN, ADDAH		93874 100 044365 WELL #: 1010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
				RRCID -> 052352		COMPL. DATE 03/03/1972		TOTAL DEPTH 10194	
								PERF. N/A	
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2	N	-0-	-0-
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2	N	-0-	-0-
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2	N	-0-	-0-
01	961 N	493	-0-	-468	-0-	493 2	N	-0-	-0-
02	841 N	518	-0-	-323	-0-	518 2	N	-0-	-0-
03	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-		N	NO RPT	-0-
BROWN, S. M.		WELL #: 1		RRCID -> 077182		COMPL. DATE 05/20/1978		TOTAL DEPTH 10500	
								PERF. 10260 - 10305	
10	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	5939 2	N	-0-	-0-
11	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	6069 2	N	-0-	-0-
12	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485 2	N	-0-	-0-
01	3751 X	2320	-0-	-1431	-0-	2320 2	N	-0-	-0-
02	3509 X	1638	-0-	-1871	-0-	1638 2	N	-0-	-0-
03	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-		N	NO RPT	-0-
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC GUIDA ROSE		253404 WELL #: 1		RRCID -> 000505		COMPL. DATE 05/12/1951		TOTAL DEPTH 11590	
								PERF. 9918 - 10100	
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-	-0-
11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3	N	-0-	-0-
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	N	-0-	-0-
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3	N	-0-	-0-
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3	N	-0-	-0-
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-	-0-
GUIDA ROSE		WELL #: 2		RRCID -> 161504		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 12993	
								PERF. 10293 - 12993	
10	4743 X	2104	-0-	-2639	-0-	2104 3	N	-0-	-0-
11	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731 3	N	-0-	-0-
12	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652 3	N	-0-	-0-
01	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760 3	N	-0-	-0-
02	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770 3	3 9	3	3 8
03	3844 X	467	-0-	-3377	-0-	467 3	N	-0-	-0-

VINEGARONE (STRAWN) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC GUIDA ROSE										//CONT.// 93874 100 253404 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
										RRCID -> 163603		COMPL. DATE 06/07/1997		TOTAL DEPTH 12691		PERF.10630 - 12690			
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		
10		5208 X	2303	-0-	-0-	-2905	-0-		2303 3				N	-0-			-0-		
11		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	-0-		4083 3				N	-0-			-0-		
12		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	-0-		2901 3				N	-0-			-0-		
01		5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	-0-		5209 3				N	-0-			-0-		
02		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	-0-		4122 3				N	-0-			-0-		
03		4216 X	511	-0-	-0-	-3705	-0-		511 3				N	-0-			-0-		
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC CAUTHORN -A-										334922 WELL #:		RRCID -> 000498		COMPL. DATE 04/04/1955		TOTAL DEPTH 10303		PERF. 9982 - 10262	
10		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	-0-		321 1	2136 3		N	-0-				-0-		
11		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	-0-		311 1	1840 3		N	-0-				-0-		
12		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	-0-		305 1	1743 3		N	-0-				-0-		
01		2449 N	2101	-0-	-0-	-348	-0-		307 1	1794 3		N	-0-				-0-		
02		2088 N	1826	-0-	-0-	-262	-0-		288 1	1538 3		N	-0-				-0-		
03		2046 N	120	-0-	-0-	-1926	-0-		21 1	99 3		N	-0-				-0-		
ALTIZER, MINNIE LEE										WELL #:		RRCID -> 000499		COMPL. DATE 03/17/1957		TOTAL DEPTH 10243		PERF.10363 - 10400	
10		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	-0-		309 1	2056 3		N	-0-				-0-		
11		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	-0-		280 1	1656 3		N	-0-				-0-		
12		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	-0-		288 1	1642 3		N	-0-				-0-		
01		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	-0-		297 1	1731 3		N	-0-				-0-		
02		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	-0-		271 1	1448 3		N	-0-				-0-		
03		1798 N	108	-0-	-0-	-1690	-0-		19 1	89 3		N	-0-				-0-		
COE, HAZEL WHITEHEAD										WELL #:		RRCID -> 000500		COMPL. DATE 10/20/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10136 - 10388	
10		930 N	843	-0-	-0-	-87	-0-		843 3			N	-0-				-0-		
11		900 N	819	-0-	-0-	-81	-0-		819 3			N	-0-				-0-		
12		899 N	842	-0-	-0-	-57	-0-		842 3			N	-0-				-0-		
01		837 N	818	-0-	-0-	-19	-0-		818 3			N	-0-				-0-		
02		783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-		783 3			N	-0-				-0-		
03		837 N	91	-0-	-0-	-746	-0-		91 3			N	-0-				-0-		
CAUTHORN -11-										WELL #:		RRCID -> 062055		COMPL. DATE 04/22/1975		TOTAL DEPTH 10350		PERF. N/A	
10		713 N	556	-0-	-0-	-157	-0-		556 3			N	-0-				-0-		
11		570 N	415	-0-	-0-	-155	-0-		415 3			N	-0-				-0-		
12		620 N	318	-0-	-0-	-302	-0-		318 3			N	-0-				-0-		
01		558 N	365	-0-	-0-	-193	-0-		365 3			N	-0-				-0-		
02		406 N	357	-0-	-0-	-49	-0-		357 3			N	-0-				-0-		
03		310 N	25	-0-	-0-	-285	-0-		25 3			N	-0-				-0-		
ALTIZER, MINNIE LEE "B"										WELL #:		RRCID -> 073987		COMPL. DATE 07/02/1977		TOTAL DEPTH 10542		PERF. N/A	
10		3317 X	2990	-0-	-0-	-327	-0-		2990 3			N	-0-				-0-		
11		3210 X	2918	-0-	-0-	-292	-0-		2918 3			N	-0-				-0-		
12		3317 X	2747	-0-	-0-	-570	-0-		2747 3			N	-0-				-0-		
01		3317 X	2450	-0-	-0-	-867	-0-		2450 3			N	-0-				-0-		
02		3074 X	2842	-0-	-0-	-232	-0-		2842 3			N	-0-				-0-		
03		3007 X	168	-0-	-0-	-2839	-0-		168 3			N	-0-				-0-		

VINEGARONE (STRAWN)												CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC												//CONT.// 93874 100			NON-ASSOCIATED					
CAUTHORN, ADAH -11-												//CONT.// 334922								
WELL #: 2												RRCID -> 089368			COMPL. DATE 04/21/1980			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036		
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		
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-		
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-		
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-		
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-		
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-		
03	527 N	38	-0-	-489	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-		
CAUTHORN -A-																				
WELL #: 49C												RRCID -> 150759			COMPL. DATE 07/31/1994			TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146		
10	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7677	3			N	-0-					-0-		
11	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6906	3			N	-0-					-0-		
12	7409 X	6870	-0-	-539	-0-	-0-	-0-	6870	3			N	-0-					-0-		
01	7657 X	6684	-0-	-973	-0-	-0-	-0-	6684	3			N	-0-					-0-		
02	7163 X	7151	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	7151	3			N	-0-					-0-		
03	7657 X	314	-0-	-7343	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-		
CAUTHORN -A-																				
WELL #: 49D												RRCID -> 157635			COMPL. DATE 03/16/1996			TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365		
10	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-		
11	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-		
12	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-		
01	1798 N	1780	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-		
02	1682 N	1660	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-		
03	1798 N	86	-0-	-1712	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-		
ALTIZER																				
WELL #: 6B												RRCID -> 159023			COMPL. DATE 06/20/1996			TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383		
10	6138 X	6054	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	6054	3			N	-0-					-0-		
11	5940 X	5751	-0-	-189	-0-	-0-	-0-	5751	3			N	-0-					-0-		
12	6138 X	5400	-0-	-738	-0-	-0-	-0-	5400	3			N	-0-					-0-		
01	6138 X	5728	-0-	-410	-0-	-0-	-0-	5728	3			N	-0-					-0-		
02	5742 X	5374	-0-	-368	-0-	-0-	-0-	5374	3			N	-0-					-0-		
03	6045 X	288	-0-	-5757	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-		
ALTIZER																				
WELL #: 4B												RRCID -> 159418			COMPL. DATE 04/12/1996			TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358		
10	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-		
11	1800 N	1649	-0-	-151	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-		
12	1829 N	1680	-0-	-149	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-		
01	1736 N	1583	-0-	-153	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-		
02	1595 N	1454	-0-	-141	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-		
03	1674 N	76	-0-	-1598	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-		
ALTIZER																				
WELL #: 8B												RRCID -> 160619			COMPL. DATE 10/20/1996			TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987		
10	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	698	1	4649	3	N	-0-					-0-		
11	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	699	1	4137	3	N	-0-					-0-		
12	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	737	1	4209	3	N	-0-					-0-		
01	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	732	1	4270	3	N	-0-					-0-		
02	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	697	1	3729	3	N	-0-					-0-		
03	4185 X	258	-0-	-3927	-0-	-0-	-0-	46	1	212	3	N	-0-					-0-		
ADAH - CAUTHORN																				
WELL #: 10A												RRCID -> 161987			COMPL. DATE 02/26/1997			TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008		
10	13809 X	13809	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13809	3			N	-0-					-0-		
11	12780 X	12775	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	12775	3			N	-0-					-0-		
12	13206 X	13194	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	13194	3			N	-0-					-0-		
01	13206 X	12657	-0-	-549	-0-	-0-	-0-	12657	3			N	-0-					-0-		
02	12354 X	11946	-0-	-408	-0-	-0-	-0-	11946	3			N	-0-					-0-		
03	13206 X	647	-0-	-12559	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-		

VINEGARONE (STRAWN)														
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC														
WARDLAW														
WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-			-0-
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-			-0-
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
03	155 N	14	-0-	-141	-0-	14	3			N	-0-			-0-
CAUTHORN -A-														
WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121														
10	1891 N	1597	-0-	-294	-0-	1597	3			N	-0-			-0-
11	1740 N	1365	-0-	-375	-0-	1365	3			N	-0-			-0-
12	1643 N	1628	-0-	-15	-0-	1628	3			N	-0-			-0-
01	1612 N	1587	-0-	-25	-0-	1587	3			N	-0-			-0-
02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-			-0-
03	1643 N	81	-0-	-1562	-0-	81	3			N	-0-			-0-
ALTIZER "B"														
WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261														
10	2418 N	2104	-0-	-314	-0-	2104	3			N	-0-			-0-
11	2340 N	2029	-0-	-311	-0-	2029	3			N	-0-			-0-
12	2232 N	2100	-0-	-132	-0-	2100	3			N	-0-			-0-
01	2108 N	2049	-0-	-59	-0-	2049	3			N	-0-			-0-
02	1972 N	1941	-0-	-31	-0-	1941	3			N	-0-			-0-
03	2108 N	2061	-0-	-47	-0-	2061	3			N	-0-			-0-
ALTIZER "B"														
WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432														
10	4402 X	3870	-0-	-532	-0-	3870	3			N	-0-			-0-
11	3840 X	3618	-0-	-222	-0-	3618	3			N	-0-			-0-
12	3999 X	3707	-0-	-292	-0-	3707	3			N	-0-			-0-
01	3999 X	3622	-0-	-377	-0-	3622	3			N	-0-			-0-
02	3741 X	3375	-0-	-366	-0-	3375	3			N	-0-			-0-
03	3875 X	180	-0-	-3695	-0-	180	3			N	-0-			-0-
ALTIZER "B"														
WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388														
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	161	1	1073	3	N	-0-			-0-
11	1140 N	1040	-0-	-100	-0-	150	1	890	3	N	-0-			-0-
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	158	1	899	3	N	-0-			-0-
01	1240 N	1042	-0-	-198	-0-	152	1	890	3	N	-0-			-0-
02	1015 N	866	-0-	-149	-0-	136	1	730	3	N	-0-			-0-
03	1054 N	52	-0-	-1002	-0-	9	1	43	3	N	-0-			-0-
ALTIZER "B"														
WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251														
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-			-0-
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-			-0-
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-			-0-
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-			-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
03	217 N	11	-0-	-206	-0-	11	3			N	-0-			-0-
ALTIZER 48A														
WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110														
10	5611 X	4640	-0-	-971	-0-	4640	3			N	-0-			-0-
11	4800 X	4674	-0-	-126	-0-	4674	3			N	-0-			-0-
12	4960 X	4738	-0-	-222	-0-	4738	3			N	-0-			-0-
01	4650 X	4243	-0-	-407	-0-	4243	3			N	-0-			-0-
02	4524 X	4317	-0-	-207	-0-	4317	3			N	-0-			-0-
03	4836 X	239	-0-	-4597	-0-	239	3			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)			//CONT.//			93874 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE				
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC			//CONT.//			334922													
CAUTHORN -A-			WELL #:			49F			RRCID -> 203659			COMPL. DATE 08/10/2004			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165				
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
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-		2400	3				N	-0-				-0-	
11	2460	N	2278	-0-	-182	-0-		2278	3				N	-0-				-0-	
12	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-		2740	3				N	-0-				-0-	
01	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-		2412	3				N	-0-				-0-	
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-		2323	3				N	-0-				-0-	
03	2542	N	109	-0-	-2433	-0-		109	3				N	-0-				-0-	
COE, H. W.			WELL #:			27			RRCID -> 203662			COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491				
10	6882	X	5834	-0-	-1048	-0-		5834	3				N	-0-				-0-	
11	6660	X	6037	-0-	-623	-0-		6037	3				N	-0-				-0-	
12	6882	X	5746	-0-	-1136	-0-		5746	3				N	-0-				-0-	
01	6882	X	6263	-0-	-619	-0-		6263	3				N	-0-				-0-	
02	5829	X	5300	-0-	-529	-0-		5300	3				N	-0-				-0-	
03	6231	X	277	-0-	-5954	-0-		277	3				N	-0-				-0-	
S & C CONSTRUCTION, INC.			740160																
P. Q. ALTIZER UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 137195			COMPL. DATE 11/20/1990			TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
THOMPSON, J. CLEO			855610																
CAUTHORN 3			WELL #:			2			RRCID -> 174615			COMPL. DATE 09/03/1999			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901				
10	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-		6826	3				N	-0-				-0-	
11	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-		6216	3				N	-0-				-0-	
12	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-		6436	3				N	-0-				-0-	
01	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-		6429	3				N	-0-				-0-	
02	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-		5983	3				N	-0-				-0-	
*03	434	X	434	-0-	-0-	-0-		434	3				N	-0-				-0-	
CAUTHORN 3			WELL #:			3			RRCID -> 198088			COMPL. DATE 10/30/2003			TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897				
10	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-		2871	3				N	-0-				-0-	
11	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-		2692	3				N	-0-				-0-	
12	2976	X	2609	-0-	-367	-0-		2609	3				N	-0-				-0-	
01	2976	X	2707	-0-	-269	-0-		2707	3				N	-0-				-0-	
02	2784	X	2491	-0-	-293	-0-		2491	3				N	-0-				-0-	
03	2883	X	187	-0-	-2696	-0-		187	3				N	-0-				-0-	
CAUTHORN 3			WELL #:			4			RRCID -> 207229			COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909				
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-		1876	3				N	-0-				-0-	
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-		1887	3				N	-0-				-0-	
12	2170	N	1919	-0-	-251	-0-		1919	3				N	-0-				-0-	
01	1891	N	1877	-0-	-14	-0-		1877	3				N	-0-				-0-	
02	1827	N	1689	-0-	-138	-0-		1689	3				N	-0-				-0-	
03	1922	N	127	-0-	-1795	-0-		127	3				N	-0-				-0-	

VINEGARONE (STRAWN) WHITE ROCK OIL & GAS, LLC CAUTHORN -C-										//CONT.//	93874 100 916958	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE			
										WELL #:	1	RRCID -> 000497	COMPL. DATE 01/11/1957	TOTAL	DEPTH 10170	PERF. 9823	- 10040
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	-0-	1628	2				N	-0-			-0-
11	1440	N	7	-0-	-1433	-0-	-0-	7	2				N	-0-			-0-
12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	-0-	2076	2				N	-0-			-0-
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	1609	2				N	-0-			-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	501	2				N	-0-			-0-
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-						N	-0-			-0-
CAUTHORN -B-										WELL #:	1	RRCID -> 000501	COMPL. DATE 09/30/1956	TOTAL	DEPTH 10243	PERF. 9882	- 10150
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	636	2				N	-0-			-0-
11	570	N	4	-0-	-566	-0-	-0-	4	2				N	-0-			-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	722	2				N	-0-			-0-
01	589	N	540	-0-	-49	-0-	-0-	540	2				N	-0-			-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	511	2				N	-0-			-0-
03	589	N	325	-0-	-264	-0-	-0-	325	2				N	-0-			-0-
CAUTHORN -D-										WELL #:	1	RRCID -> 000502	COMPL. DATE 02/24/1957	TOTAL	DEPTH 10035	PERF. 9861	- 9932
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	-0-	1745	2				N	-0-			-0-
11	1590	N	6	-0-	-1584	-0-	-0-	6	2				N	-0-			-0-
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	-0-	1982	2				N	-0-			-0-
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	-0-	1892	2				N	-0-			-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	499	2				N	-0-			-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-	-0-						N	-0-			-0-
CAUTHORN -F-										WELL #:	1	RRCID -> 059867	COMPL. DATE 08/22/1974	TOTAL	DEPTH 10070	PERF. N/A	
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	-0-	1538	2				N	-0-			-0-
11	1530	N	23	-0-	-1507	-0-	-0-	23	2				N	-0-			-0-
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	-0-	1894	2				N	-0-			-0-
01	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	-0-	1525	2				N	-0-			-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	531	2				N	-0-			-0-
03	1581	N	44	-0-	-1537	-0-	-0-	44	2				N	-0-			-0-
CAUTHORN -G-										WELL #:	1	RRCID -> 084357	COMPL. DATE 08/31/1979	TOTAL	DEPTH 10085	PERF. 9944	- 9996
10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	-0-	2594	2				N	-0-			-0-
11	2220	N	35	-0-	-2185	-0-	-0-	35	2				N	-0-			-0-
12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	-0-	2855	2				N	-0-			-0-
01	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	-0-	2529	2				N	-0-			-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	537	2				N	-0-			-0-
03	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-	-0-						N	-0-			-0-
CAUTHORN -C-										WELL #:	2	RRCID -> 090529	COMPL. DATE 11/06/1980	TOTAL	DEPTH 10105	PERF. 9908	- 9866
10	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	-0-	2399	2				N	-0-			-0-
11	2160	N	15	-0-	-2145	-0-	-0-	15	2				N	-0-			-0-
12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	-0-	2649	2				N	-0-			-0-
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	-0-	2347	2				N	-0-			-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	2				N	-0-			-0-
03	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-	-0-						N	-0-			-0-
CAUTHORN -B-										WELL #:	2	RRCID -> 090878	COMPL. DATE N/A	TOTAL	DEPTH 10185	PERF. 9756	- 9974
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	735	2				N	-0-			-0-
11	510	N	3	-0-	-507	-0-	-0-	3	2				N	-0-			-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	747	2				N	-0-			-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	623	2				N	-0-			-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	537	2				N	-0-			-0-
03	527	N	31	-0-	-496	-0-	-0-	31	2				N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)										CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC																			
CAUTHORN -B-																			
WELL #: 3										RRCID -> 157238		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 10242		PERF. 9610 - 10038			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-			
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-			
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-			
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-			
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-			
03	341 N	242	-0-	-99	-0-	242	2			N	-0-					-0-			
CAUTHORN -B-										WELL #: 4		RRCID -> 161637		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 10000 - 10030	
10	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-			
11	3510 X	17	-0-	-3493	-0-	17	2			N	-0-					-0-			
12	3627 X	3502	-0-	-125	-0-	3502	2			N	-0-					-0-			
01	3627 X	3421	-0-	-206	-0-	3421	2			N	-0-					-0-			
02	3219 X	715	-0-	-2504	-0-	715	2			N	-0-					-0-			
03	3503 X	12	-0-	-3491	-0-	12	2			N	-0-					-0-			
CAUTHORN -C-										WELL #: 3		RRCID -> 162573		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8747 - 10006	
10	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					-0-			
11	5580 X	31	-0-	-5549	-0-	31	2			N	-0-					-0-			
12	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	2			N	-0-					-0-			
01	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					-0-			
02	5394 X	1005	-0-	-4389	-0-	1005	2			N	-0-					-0-			
03	5766 X	484	-0-	-5282	-0-	484	2			N	-0-					-0-			
CAUTHORN -C-										WELL #: 4		RRCID -> 167369		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9492 - 9553	
10	2856 N	2752	-0-	-104	-0-	2752	2			N	-0-					-0-			
11	2310 N	38	-0-	-2272	-0-	38	2			N	-0-					-0-			
12	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-			
01	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-			
02	2233 X	591	-0-	-1642	-0-	591	2			N	-0-					-0-			
03	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-			
CAUTHORN -D-										WELL #: 4		RRCID -> 167621		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9982 - 9999	
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-			
11	510 N	8	-0-	-502	-0-	8	2			N	-0-					-0-			
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-			
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-			
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-			
03	527 N	61	-0-	-466	-0-	61	2			N	-0-					-0-			
CAUTHORN -C-										WELL #: 5		RRCID -> 171800		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 9832 - 10036	
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-			
11	1410 N	12	-0-	-1398	-0-	12	2			N	-0-					-0-			
12	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-			
01	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-			
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-			
03	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-			
CAUTHORN -B-										WELL #: 5		RRCID -> 171896		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 9902 - 10157	
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-			
11	870 N	6	-0-	-864	-0-	6	2			N	-0-					-0-			
12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-			
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-			
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-			
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-			

VINEGARONE (STRAWN)														
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC														
CAUTHORN -D-														
WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-			-0-
11	2280 N	11	-0-	-2269	-0-	11	2			N	-0-			-0-
12	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-			-0-
01	2170 N	1939	-0-	-231	-0-	1939	2			N	-0-			-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-			-0-
03	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			-0-
CAUTHORN -B-														
WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 10070 - 10184														
10	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-			-0-
11	3870 X	25	-0-	-3845	-0-	25	2			N	-0-			-0-
12	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-			-0-
01	4402 X	4309	-0-	-93	-0-	4309	2			N	-0-			-0-
02	4118 X	537	-0-	-3581	-0-	537	2			N	-0-			-0-
03	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-			-0-
CAUTHORN -D-														
WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790														
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-			-0-
11	1200 N	7	-0-	-1193	-0-	7	2			N	-0-			-0-
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-			-0-
01	992 N	930	-0-	-62	-0-	930	2			N	-0-			-0-
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			-0-
03	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-
CAUTHORN -D-														
WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845														
10	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-			-0-
11	4770 X	42	-0-	-4728	-0-	42	2			N	-0-			-0-
12	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			N	-0-			-0-
01	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-			-0-
02	4611 X	537	-0-	-4074	-0-	537	2			N	-0-			-0-
03	4929 X	53	-0-	-4876	-0-	53	2			N	-0-			-0-
CAUTHORN -C-														
WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926														
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			-0-
11	930 N	5	-0-	-925	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-			-0-
01	806 N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-			-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-			-0-
03	961 N	17	-0-	-944	-0-	17	2			N	-0-			-0-
CAUTHORN -E-														
WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800														
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-			-0-
11	1320 N	5	-0-	-1315	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-			-0-
01	1085 N	959	-0-	-126	-0-	959	2			N	-0-			-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			-0-
03	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-
CAUTHORN "G"														
WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032														
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			-0-
03	403 N	52	-0-	-351	-0-	52	2			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)										//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC										//CONT.// 916958									
CAUTHORN -D-										WELL #: 8		RRCID -> 178552		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 10205		PERF. 9542 - 9880	
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		
10		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-		
11		2610 N	15	-0-	-2595	-0-	15	2			N	-0-					-0-		
12		3093 N	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-		
01		2759 N	2365	-0-	-394	-0-	2365	2			N	-0-					-0-		
02		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-		
03		2914 N	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-		
CAUTHORN -D-										WELL #: 9		RRCID -> 183314		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 10272		PERF. 9752 - 9772	
10		7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-		
11		6120 X	59	-0-	-6061	-0-	59	2			N	-0-					-0-		
12		9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	9356	2			N	-0-					-0-		
01		8525 X	7520	-0-	-1005	-0-	7520	2			N	-0-					-0-		
02		7975 X	1165	-0-	-6810	-0-	1165	2			N	-0-					-0-		
03		8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-		
CAUTHORN -G-										WELL #: 3		RRCID -> 183454		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 10030 - 10076	
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-		
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-		
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-		
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-		
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-		
03		62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-		
CAUTHORN "C"										WELL #: 8		RRCID -> 184831		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 10197		PERF. 9932 - 9960	
10		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-		
11		900 N	3	-0-	-897	-0-	3	2			N	-0-					-0-		
12		651 N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					-0-		
01		496 N	355	-0-	-141	-0-	355	2			N	-0-					-0-		
02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-		
03		651 N	43	-0-	-608	-0-	43	2			N	-0-					-0-		
CAUTHORN "B"										WELL #: 8		RRCID -> 187732		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 10267		PERF. 9781 - 10004	
10		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-		
11		3390 X	19	-0-	-3371	-0-	19	2			N	-0-					-0-		
12		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-		
01		3503 X	2889	-0-	-614	-0-	2889	2			N	-0-					-0-		
02		3277 X	601	-0-	-2676	-0-	601	2			N	-0-					-0-		
03		3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-		
CAUTHORN -H-										WELL #: 1		RRCID -> 196277		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 10390		PERF. 9764 - 9784	
10		1868 N	1746	-0-	-122	-0-	1746	2			N	-0-					-0-		
11		1980 X	10	-0-	-1970	-0-	10	2			N	-0-					-0-		
12		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-		
01		2046 X	1744	-0-	-302	-0-	1744	2			N	-0-					-0-		
02		1914 X	503	-0-	-1411	-0-	503	2			N	-0-					-0-		
03		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-		
CAUTHORN -J-										WELL #: 1		RRCID -> 205493		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 10137		PERF. 9700 - 9750	
10		6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2			N	-0-					-0-		
11		7620 X	48	-0-	-7572	-0-	48	2			N	-0-					-0-		
12		7874 X	6743	-0-	-1131	-0-	6743	2			N	-0-					-0-		
01		7874 X	6437	-0-	-1437	-0-	6437	2			N	-0-					-0-		
02		7279 X	1022	-0-	-6257	-0-	1022	2			N	-0-					-0-		
03		6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-		

VINEGARONE (STRAWN)			//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC			//CONT.//		916958									
J. A. RANCH -L-			WELL #:		L 1	RRCID -> 206313		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 9612	-	9674
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

CAUTHORN -F-			WELL #:		4	RRCID -> 213633		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL	DEPTH 10684	PERF. 9895	-	9925
10	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-			-0-
11	1410 N	14	-0-	-1396	-0-	14	2			N	-0-			-0-
12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-			-0-
01	1364 N	1332	-0-	-32	-0-	1332	2			N	-0-			-0-
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			-0-
03	1457 N	7	-0-	-1450	-0-	7	2			N	-0-			-0-

CAUTHORN -B-			WELL #:		9	RRCID -> 214219		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL <th>DEPTH 10385</th> <th>PERF. 10100</th> <th>-</th> <th>10158</th>	DEPTH 10385	PERF. 10100	-	10158
10	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-			-0-
11	2460 N	12	-0-	-2448	-0-	12	2			N	-0-			-0-
12	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-			-0-
01	2480 N	2386	-0-	-94	-0-	2386	2			N	-0-			-0-
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			-0-
03	2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-			-0-

J. A. RANCH -L-			WELL #:		3	RRCID -> 214598		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL <th>DEPTH 10815</th> <th>PERF. 9554</th> <th>-</th> <th>10678</th>	DEPTH 10815	PERF. 9554	-	10678
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-			-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-
03	248 N	18	-0-	-230	-0-	18	2			N	-0-			-0-

CAUTHORN -F-			WELL #:		5	RRCID -> 222926		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL <th>DEPTH 10250</th> <th>PERF. 9944</th> <th>-</th> <th>10085</th>	DEPTH 10250	PERF. 9944	-	10085
10	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-			-0-
11	4140 X	69	-0-	-4071	-0-	69	2			N	-0-			-0-
12	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2			N	-0-			-0-
01	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-			-0-
02	4002 X	659	-0-	-3343	-0-	659	2			N	-0-			-0-
03	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-			-0-

RANCH. J. A. -L-			WELL #:		4	RRCID -> 228005		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL <th>DEPTH 10374</th> <th>PERF. 9560</th> <th>-</th> <th>9951</th>	DEPTH 10374	PERF. 9560	-	9951
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			-0-
11	630 N	4	-0-	-626	-0-	4	2			N	-0-			-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
01	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-
03	465 N	19	-0-	-446	-0-	19	2			N	-0-			-0-

RANCH, J. A. -K-			WELL #:		3	RRCID -> 228675		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL <th>DEPTH 10150</th> <th>PERF. 9698</th> <th>-</th> <th>9852</th>	DEPTH 10150	PERF. 9698	-	9852
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-			-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

VINEGARONE (SWANSON)				93874 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE				
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC				334922												
ALTIZER				WELL #:		5B		RRCID -> 158689		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 10505		PERF.10397 - 10409		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	
10		4867 X	4270	-0-	-597	-0-	4270	3				N	-0-			-0-
11		4710 X	4068	-0-	-642	-0-	4068	3				N	-0-			-0-
12		4867 X	4120	-0-	-747	-0-	4120	3				N	-0-			-0-
01		4867 X	4033	-0-	-834	-0-	4033	3				N	-0-			-0-
02		4205 X	3707	-0-	-498	-0-	3707	3				N	-0-			-0-
03		4278 X	186	-0-	-4092	-0-	186	3				N	-0-			-0-
ALTIZER "B"				WELL #:		9		RRCID -> 171090		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10415 - 10432		
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
VINEGARONE, E. (PENN. SAND)				93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
EARWOOD "B"				WELL #:		1		RRCID -> 165014		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8876 - 9020		
10	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	-0-	309	1	4917	2	N	-0-				-0-
11	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	-0-	337	1	6440	2	N	-0-				-0-
12	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	-0-	396	1	6093	2	N	-0-				-0-
01	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	1	5000	2	N	-0-				-0-
02	4988 X	659	-0-	-4329	-0-	-0-	41	1	618	2	N	-0-				-0-
03	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-	-0-					N	-0-				-0-
EARWOOD "A"				WELL #:		1		RRCID -> 165336		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8889 - 8992		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	N	-0-				-0-
12	217 N	21	-0-	-196	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-				-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	N	-0-				-0-
02	203 N	23	-0-	-180	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-				-0-
EARWOOD G.U. 2				WELL #:		1		RRCID -> 165533		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 9280		PERF. 8969 - 9063		
10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1232	2	N	-0-				-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	470	2	N	-0-				-0-
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	803	2	N	-0-				-0-
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	558	2	N	-0-				-0-
02	406 N	30	-0-	-376	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-				-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					N	-0-				-0-
NEWBY G.U. 1				WELL #:		1C		RRCID -> 167314		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 10067		PERF. 8764 - 8818		
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	469	2	N	-0-				-0-
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	586	2	N	-0-				-0-
12	620 N	402	-0-	-218	-0-	-0-	25	1	377	2	N	-0-				-0-
01	496 N	473	-0-	-23	-0-	-0-	30	1	443	2	N	-0-				-0-
02	580 N	79	-0-	-501	-0-	-0-	5	1	74	2	N	-0-				-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)													CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY															
EARWOOD "B"															
//CONT.//				93875 365	NON-ASSOCIATED				CAPACITY						
//CONT.//				386310											
WELL #:				2	RRCID -> 167865				COMPL. DATE 03/22/1998				TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-		326 1	5188 2	N		-0-			-0-	
11	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-		398 1	7618 2	N		-0-			-0-	
12	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-		480 1	7383 2	N		-0-			-0-	
01	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-		534 1	7966 2	N		-0-			-0-	
02	6873 X	1149	-0-	-5724	-0-		71 1	1078 2	N		-0-			-0-	
03	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-				N		-0-			-0-	
NEWBY "A"				WELL #:	2C	RRCID -> 168438				COMPL. DATE 04/28/1998				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880	
10	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-		107 1	1700 2	N		-0-			-0-	
11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-		87 1	1671 2	N		-0-			-0-	
12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-		96 1	1481 2	N		-0-			-0-	
01	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-		102 1	1525 2	N		-0-			-0-	
02	1189 N	218	-0-	-971	-0-		14 1	204 2	N		-0-			-0-	
03	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				N		-0-			-0-	
NEWBY "A"				WELL #:	1	RRCID -> 169049				COMPL. DATE 06/10/1998				TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100	
10	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-		126 1	1997 2	N		-0-			-0-	
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-		56 1	1067 2	N		-0-			-0-	
12	1674 N	1304	-0-	-370	-0-		80 1	1224 2	N		-0-			-0-	
01	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-		110 1	1648 2	N		-0-			-0-	
02	1073 N	114	-0-	-959	-0-		7 1	107 2	N		-0-			-0-	
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				N		-0-			-0-	
EARWOOD G. U. 1				WELL #:	1	RRCID -> 169387				COMPL. DATE 07/15/1998				TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156	
10	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-		196 1	3117 2	N		-0-			-0-	
11	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-		205 1	3915 2	N		-0-			-0-	
12	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-		288 1	4426 2	N		-0-			-0-	
01	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-		293 1	4377 2	N		-0-			-0-	
02	2958 X	401	-0-	-2557	-0-		25 1	376 2	N		-0-			-0-	
03	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-				N		-0-			-0-	
NEWBY G. U. 2				WELL #:	1	RRCID -> 170643				COMPL. DATE 10/07/1998				TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858	
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-		26 1	420 2	N		-0-			-0-	
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-		19 1	359 2	N		-0-			-0-	
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-		32 1	487 2	N		-0-			-0-	
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-		32 1	481 2	N		-0-			-0-	
02	377 N	139	-0-	-238	-0-		9 1	130 2	N		-0-			-0-	
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N		-0-			-0-	
NEWBY "A"				WELL #:	3	RRCID -> 172050				COMPL. DATE 12/09/1998				TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828	
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-		74 1	1184 2	N		-0-			-0-	
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-		49 1	941 2	N		-0-			-0-	
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-		74 1	1137 2	N		-0-			-0-	
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-		74 1	1106 2	N		-0-			-0-	
02	957 N	178	-0-	-779	-0-		11 1	167 2	N		-0-			-0-	
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				N		-0-			-0-	
NEWBY G. U. 3				WELL #:	1	RRCID -> 172566				COMPL. DATE 03/23/1999				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920	
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-		63 1	1003 2	N		-0-			-0-	
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-		38 1	737 2	N		-0-			-0-	
12	1023 N	672	-0-	-351	-0-		41 1	631 2	N		-0-			-0-	
01	1054 N	719	-0-	-335	-0-		45 1	674 2	N		-0-			-0-	
02	754 N	20	-0-	-734	-0-		1 1	19 2	N		-0-			-0-	
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N		-0-			-0-	

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) HILCORP ENERGY COMPANY EARWOOD "A"													CNTY: EDWARDS									
//CONT.// 93875 365 //CONT.// 386310 WELL #: 4													NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
RRCID -> 173842													COMPL. DATE 05/14/1999					TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
10	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	-0-			103 1	1633 2	N	-0-						-0-				
11	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	-0-			131 1	2509 2	N	-0-						-0-				
12	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	-0-			205 1	3149 2	N	-0-						-0-				
01	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	-0-			273 1	4080 2	N	-0-						-0-				
02	2552 X	461	-0-	-2091	-0-	-0-			29 1	432 2	N	-0-						-0-				
03	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
EARWOOD "A"				WELL #: 5				RRCID -> 175798				COMPL. DATE 01/19/2000				TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
EARWOOD "A"				WELL #: 6				RRCID -> 176804				COMPL. DATE 03/27/2000				TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190						
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-			72 1	1142 2	N	-0-						-0-				
11	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	-0-			71 1	1367 2	N	-0-						-0-				
12	1333 N	1038	-0-	-295	-0-	-0-			63 1	975 2	N	-0-						-0-				
01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-			96 1	1428 2	N	-0-						-0-				
02	1247 N	203	-0-	-1044	-0-	-0-			13 1	190 2	N	-0-						-0-				
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
EARWOOD "A"				WELL #: 7				RRCID -> 177156				COMPL. DATE 05/04/2000				TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990						
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-			24 1	389 2	N	-0-						-0-				
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-			11 1	218 2	N	-0-						-0-				
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-			31 1	477 2	N	-0-						-0-				
01	403 N	379	-0-	-24	-0-	-0-			24 1	355 2	N	-0-						-0-				
02	232 N	63	-0-	-169	-0-	-0-			4 1	59 2	N	-0-						-0-				
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
WHITEHEAD "45"				WELL #: 1				RRCID -> 177421				COMPL. DATE 04/17/2000				TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
EARWOOD "A"				WELL #: 8				RRCID -> 177565				COMPL. DATE 05/20/2000				TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
EARWOOD "A"				WELL #: 9				RRCID -> 178614				COMPL. DATE 06/15/2000				TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200						
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-			52 1	821 2	N	-0-						-0-				
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-			37 1	711 2	N	-0-						-0-				
12	1023 N	608	-0-	-415	-0-	-0-			37 1	571 2	N	-0-						-0-				
01	868 N	656	-0-	-212	-0-	-0-			41 1	615 2	N	-0-						-0-				
02	725 N	79	-0-	-646	-0-	-0-			5 1	74 2	N	-0-						-0-				
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					N	-0-						-0-				

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) HILCORP ENERGY COMPANY WHITEHEAD "45"														CNTY: EDWARDS			
//CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978																	
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			
10	2944 N	2851	-0-	-93	-0-	169	1	2682	2	N	-0-			-0-			
11	3000 N	3188	-0-	188	188	158	1	3030	2	N	-0-			-0-			
12	2317 X	2129	-0-	-188	-0-	130	1	1999	2	N	-0-			-0-			
01	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	144	1	2154	2	N	-0-			-0-			
02	2001 X	253	-0-	-1748	-0-	16	1	237	2	N	-0-			-0-			
03	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-			-0-			
NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884																	
10	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	140	1	2228	2	N	-0-			-0-			
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	57	1	1083	2	N	-0-			-0-			
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	58	1	898	2	N	-0-			-0-			
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	82	1	1229	2	N	-0-			-0-			
02	870 N	119	-0-	-751	-0-	7	1	112	2	N	-0-			-0-			
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-			
EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188																	
10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	85	1	1354	2	N	-0-			-0-			
11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	59	1	1125	2	N	-0-			-0-			
12	1302 N	1241	-0-	-61	-0-	76	1	1165	2	N	-0-			-0-			
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	82	1	1232	2	N	-0-			-0-			
02	1131 N	144	-0-	-987	-0-	9	1	135	2	N	-0-			-0-			
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-			
WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081																	
10	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	177	1	2818	2	N	-0-			-0-			
11	3000 N	3678	-0-	678	678	183	1	3495	2	N	-0-			-0-			
12	3100 N	3038	-0-	-62	616	185	1	2853	2	N	-0-			-0-			
01	3100 N	2888	-0-	-212	404	181	1	2707	2	N	-0-			-0-			
02	2523 X	440	-0-	-2083	-0-	27	1	413	2	N	-0-			-0-			
03	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			-0-			
EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853																	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	39	1	607	2	N	-0-			-0-			
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-			-0-			
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-			-0-			
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-			
EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009																	
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	35	1	557	2	N	-0-			-0-			
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	N	-0-			-0-			
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	46	1	706	2	N	-0-			-0-			
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	442	2	N	-0-			-0-			
02	290 N	60	-0-	-230	-0-	4	1	56	2	N	-0-			-0-			
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-			
EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946																	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)				//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310												
WHITEHEAD 45				WELL #:		3	RRCID -> 182081		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 11080		PERF. 8930 - 9090					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								CODE	AMT	CODE					AMT	CODE	AMT	CODE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
EARWOOD "B"				WELL #:		6	RRCID -> 185132		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 9211		PERF. 8920 - 9076					
10	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-			80	1	1277	2	N	-0-					-0-
11	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-			60	1	1158	2	N	-0-					-0-
12	891 X	891	-0-	-0-	-0-			54	1	837	2	N	-0-					-0-
01	1364 N	906	-0-	-458	-0-			57	1	849	2	N	-0-					-0-
02	1189 N	76	-0-	-1113	-0-			5	1	71	2	N	-0-					-0-
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-						N	-0-						-0-
WALKER, R. C.				WELL #:		1	RRCID -> 186006		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 9206		PERF. 8830 - 8953					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	558 N	143	-0-	-415	-0-			9	1	134	2	N	-0-					-0-
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-			58	1	864	2	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-						-0-
NEWBY A				WELL #:		4	RRCID -> 194616		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 9309		PERF. 8865 - 8974					
10	11090 X	11090	-0-	-0-	-0-			656	1	10434	2	N	-0-					-0-
11	10248 X	10248	-0-	-0-	-0-			509	1	9739	2	N	-0-					-0-
12	9860 X	9860	-0-	-0-	-0-			602	1	9258	2	N	-0-					-0-
01	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-			541	1	8071	2	N	-0-					-0-
02	7772 X	1109	-0-	-6663	-0-			69	1	1040	2	N	-0-					-0-
03	8308 X	-0-	-0-	-8308	-0-						N	-0-						-0-
NEWBY G.U. 2				WELL #:		2C	RRCID -> 195698		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 8740 - 8864					
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-			45	1	718	2	N	-0-					-0-
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-			37	1	709	2	N	-0-					-0-
12	992 N	690	-0-	-302	-0-			42	1	648	2	N	-0-					-0-
01	775 N	720	-0-	-55	-0-			45	1	675	2	N	-0-					-0-
02	725 N	60	-0-	-665	-0-			4	1	56	2	N	-0-					-0-
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-						N	-0-						-0-
WHITEHEAD "45"				WELL #:		5	RRCID -> 196406		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 9046 - 9215					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
NEWBY "A"				WELL #:		6	RRCID -> 197155		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 10023		PERF. 8742 - 8786					
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-			61	1	968	2	N	-0-					-0-
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-			38	1	728	2	N	-0-					-0-
12	1023 N	780	-0-	-243	-0-			48	1	732	2	N	-0-					-0-
01	1023 N	808	-0-	-215	-0-			51	1	757	2	N	-0-					-0-
02	754 N	77	-0-	-677	-0-			5	1	72	2	N	-0-					-0-
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-						N	-0-						-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)													CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY																
EARWOOD "A"																
				//CONT.//	93875 365	NON-ASSOCIATED				CAPACITY						
				//CONT.//	386310											
				WELL #:	12	RRCID ->	197156	COMPL.	DATE 08/13/2003	TOTAL	DEPTH	9375	PERF.	9056	-	9095
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	
10		3100 N	5885	-0-	2785	7159	348	1	5537	2	N	-0-			-0-	
11		3000 N	4443	-0-	1443	8602	221	1	4222	2	N	-0-			-0-	
12		12272 X	3670	-0-	-8602	-0-	224	1	3446	2	N	-0-			-0-	
01		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	196	1	2934	2	N	-0-			-0-	
02		435 X	401	-0-	-34	-0-	25	1	376	2	N	-0-			-0-	
03		465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-	
EARWOOD G. U. 1				WELL #:	3	RRCID ->	197966	COMPL.	DATE 08/30/2006	TOTAL	DEPTH	10160	PERF.	8952	-	9078
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	146	1	2789	2	N	-0-			-0-	
12		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	162	1	2496	2	N	-0-			-0-	
01		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	170	1	2539	2	N	-0-			-0-	
02		1421 N	352	-0-	-1069	-0-	22	1	330	2	N	-0-			-0-	
03		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			-0-	
NEWBY "B"				WELL #:	2	RRCID ->	197969	COMPL.	DATE 08/27/2003	TOTAL	DEPTH	9150	PERF.	8838	-	8858
10		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	85	1	1347	2	N	-0-			-0-	
11		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	54	1	1040	2	N	-0-			-0-	
12		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	72	1	1110	2	N	-0-			-0-	
01		1178 N	1177	-0-	-1	-0-	74	1	1103	2	N	-0-			-0-	
02		1044 N	119	-0-	-925	-0-	7	1	112	2	N	-0-			-0-	
03		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-	
NEWBY "A"				WELL #:	8	RRCID ->	198498	COMPL.	DATE 10/14/2003	TOTAL	DEPTH	10106	PERF.	8820	-	8832
10		455 N	455	-0-	-0-	-0-	27	1	428	2	N	-0-			-0-	
11		592 N	592	-0-	-0-	-0-	29	1	563	2	N	-0-			-0-	
12		487 N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	457	2	N	-0-			-0-	
01		434 N	303	-0-	-131	-0-	19	1	284	2	N	-0-			-0-	
02		406 N	44	-0-	-362	-0-	3	1	41	2	N	-0-			-0-	
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-	
WHITEHEAD "45"				WELL #:	6	RRCID ->	199656	COMPL.	DATE 11/11/2003	TOTAL	DEPTH	10750	PERF.	8937	-	9004
10		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	73	1	1158	2	N	-0-			-0-	
11		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	59	1	1124	2	N	-0-			-0-	
12		899 N	800	-0-	-99	-0-	49	1	751	2	N	-0-			-0-	
01		1240 N	813	-0-	-427	-0-	51	1	762	2	N	-0-			-0-	
02		1131 N	139	-0-	-992	-0-	9	1	130	2	N	-0-			-0-	
03		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-	
WHITEHEAD "46"				WELL #:	1	RRCID ->	199658	COMPL.	DATE 10/28/2003	TOTAL	DEPTH	10545	PERF.	8954	-	9010
10		806 N	806	-0-	-0-	-0-	48	1	758	2	N	-0-			-0-	
11		630 N	630	-0-	-0-	-0-	31	1	599	2	N	-0-			-0-	
12		527 N	443	-0-	-84	-0-	27	1	416	2	N	-0-			-0-	
01		527 N	413	-0-	-114	-0-	26	1	387	2	N	-0-			-0-	
02		493 N	39	-0-	-454	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-	
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-	
WHITEHEAD "46"				WELL #:	2	RRCID ->	205802	COMPL.	DATE 08/17/2004	TOTAL	DEPTH	10965	PERF.	9004	-	9110
10		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	297	1	4729	2	N	-0-			-0-	
11		5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	289	1	5532	2	N	-0-			-0-	
12		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	292	1	4501	2	N	-0-			-0-	
01		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	296	1	4419	2	N	-0-			-0-	
02		3364 X	575	-0-	-2789	-0-	36	1	539	2	N	-0-			-0-	
03		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-			-0-	

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)												CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY																
WHITEHEAD "45"																
WELL #: 7																
RRCID -> 206411																
COMPL. DATE 09/02/2004																
TOTAL DEPTH 9464																
PERF. 9021 - 9236																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	134	1	2136	2	N	-0-					-0-
11	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	182	1	3478	2	N	-0-					-0-
12	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	195	1	3007	2	N	-0-					-0-
01	3022 N	3022	-0-	-0-	-0-	190	1	2832	2	N	-0-					-0-
02	2436 X	455	-0-	-1981	-0-	28	1	427	2	N	-0-					-0-
03	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
WHITEHEAD "46"																
WELL #: 3																
RRCID -> 211611																
COMPL. DATE 08/17/2005																
TOTAL DEPTH 11321																
PERF. 9008 - 9082																
10	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	104	1	1661	2	N	-0-					-0-
11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	63	1	1212	2	N	-0-					-0-
12	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	81	1	1244	2	N	-0-					-0-
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	90	1	1338	2	N	-0-					-0-
02	1247 N	178	-0-	-1069	-0-	11	1	167	2	N	-0-					-0-
03	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
NEWBY "A"																
WELL #: 5																
RRCID -> 214325																
COMPL. DATE 12/09/2005																
TOTAL DEPTH 10190																
PERF. 8936 - 8988																
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NEWBY GU 1																
WELL #: 3C																
RRCID -> 214613																
COMPL. DATE 10/17/2005																
TOTAL DEPTH 9780																
PERF. 8752 - 8772																
10	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	144	1	2294	2	N	-0-					-0-
11	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	381	1	7282	2	N	-0-					-0-
12	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	431	1	6628	2	N	-0-					-0-
01	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	342	1	5102	2	N	-0-					-0-
02	3132 X	1035	-0-	-2097	-0-	64	1	971	2	N	-0-					-0-
03	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
NEWBY G.U. 2																
WELL #: 3																
RRCID -> 220305																
COMPL. DATE 04/18/2006																
TOTAL DEPTH 10087																
PERF. 8740 - 8920																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NEWBY G.U. 3																
WELL #: 2																
RRCID -> 220306																
COMPL. DATE 04/25/2006																
TOTAL DEPTH 10164																
PERF. 8818 - 8926																
10	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	146	1	2326	2	N	-0-					-0-
11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	67	1	1278	2	N	-0-					-0-
12	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	129	1	1991	2	N	-0-					-0-
01	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	135	1	2012	2	N	-0-					-0-
02	1305 N	279	-0-	-1026	-0-	17	1	262	2	N	-0-					-0-
03	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
NEWBY 151 "D"																
WELL #: 5																
RRCID -> 220398																
COMPL. DATE 06/13/2006																
TOTAL DEPTH 10350																
PERF. 8834 - 8886																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	110	1	1697	2	N	-0-					-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)				//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310										
EARWOOD G U 1				WELL #:		4	RRCID -> 220620		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 9068 - 9186			
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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

EARWOOD "A"				WELL #:		13	RRCID -> 220627		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 10385		PERF. 9004 - 9096			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	75	1	1125	2	N	-0-			-0-		
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

WALKER, R. C.				WELL #:		2	RRCID -> 221162		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 11275		PERF. 9116 - 9228			
10	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	133	1	2109	2	N	-0-			-0-		
11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	61	1	1164	2	N	-0-			-0-		
12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	106	1	1639	2	N	-0-			-0-		
01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	119	1	1772	2	N	-0-			-0-		
02	1189 N	168	-0-	-1021	-0-	10	1	158	2	N	-0-			-0-		
03	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			-0-		

NEWBY GU 1				WELL #:		4 C	RRCID -> 221376		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8682 - 8859			
10	951 X	951	-0-	-0-	-0-	56	1	895	2	N	-0-			-0-		
11	667 X	667	-0-	-0-	-0-	33	1	634	2	N	-0-			-0-		
12	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	73	1	1116	2	N	-0-			-0-		
01	961 X	426	-0-	-535	-0-	27	1	399	2	N	-0-			-0-		
02	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-		
03	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-		

NEWBY 151 "D"				WELL #:		6	RRCID -> 223325		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8852 - 8926			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	25	1	486	2	N	-0-			-0-		
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	N	-0-			-0-		
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	N	-0-			-0-		
02	493 N	35	-0-	-458	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-		
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-		

NEWBY G.U. 3				WELL #:		3	RRCID -> 224977		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9545		PERF. 8765 - 8860			
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-		
01	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

NEWBY G. U. 1				WELL #:		2	RRCID -> 226894		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 10172		PERF. 8958 - 9042			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//	93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310							
WHITEHEAD "45"		WELL #:	8	RRCID -> 242033		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	54 1	867 2	N	-0-	-0-
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	44 1	835 2	N	-0-	-0-
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	46 1	716 2	N	-0-	-0-
01	930 N	589	-0-	-341	-0-	37 1	552 2	N	-0-	-0-
02	841 N	79	-0-	-762	-0-	5 1	74 2	N	-0-	-0-
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-	-0-
VON ORMY (ANACHACHO LIME)			94100 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEXAR		
JARVIS, ROY R.			430235							
VON ORMY		WELL #:	1	RRCID -> 000507		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH 1177 PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
W.S.L. (LK)			94431 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE		
LIGHTNING OIL COMPANY			500600							
CUTLASS EAST		WELL #:	1A	RRCID -> 283833		COMPL. DATE 08/25/2014		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9114		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WARD BOX (OLMOS)			95148 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
OXSON CO.			630596							
I.T. PRYOR - WARD BOX		WELL #:	1	RRCID -> 142612		COMPL. DATE 06/26/1992		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2660 - 2661		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WASHBURN (EDWARDS)			95314 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
SEA EAGLE FORD, LLC			760785							
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:	5	RRCID -> 092093		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 10725 PERF. 10218 - 10326		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:	6	RRCID -> 106671		COMPL. DATE 05/31/1983		TOTAL DEPTH 10724 PERF. 10231 - 10395		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WASHBURN (EDWARDS)		//CONT.//		95314 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
SEA EAGLE FORD, LLC		//CONT.//		760785													
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:		7	RRCID ->	135425	COMPL. DATE	06/09/1990	TOTAL DEPTH	10618	PERF.10273 - 10364						
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:		9	RRCID ->	144748	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10272 - 10376						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #:		10	RRCID ->	161512	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10306 - 10354						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #:		14	RRCID ->	221318	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF.10310 - 10340						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:		11	RRCID ->	221403	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF.10283 - 10356						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WASHBURN RANCH, WEST (4800)		//CONT.//		95341 333	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE								
PYLE PETROLEUM, INC.		//CONT.//		683968													
SO. TEXAS SYNDICATE #39		WELL #:		2	RRCID ->	137194	COMPL. DATE	01/28/1991	TOTAL DEPTH	6012	PERF. 4773 - 4779						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6

WASHBURN RANCH, WEST (4800)				//CONT.//		95341 333	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE						
PYLE PETROLEUM, INC.				//CONT.//		683968											
SO. TEXAS SYNDICATE #39				WELL #:		4	RRCID ->	178917	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	5815	PERF.	4750	-	4761	
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
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		946					Y	-0-			2
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		946					Y	-0-			2
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		946					Y	-0-			2
*01		946 N	-0-	-0-	-0-	-946		-0-					Y	-0-			2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	2 7		-0-

SO. TEXAS SYNDICATE #39				WELL #:		5	RRCID ->	178920	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	5886	PERF.	4784	-	4798	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		49					Y	-0-			1
11	DLQ	G-10		-0-	-0-	53		102	52	2		1 9	Y	1			2
12	DLQ	G-10		-0-	-0-	10		112	10	2			Y	-0-			2
*01		147 N		-0-	-0-	-112		-0-	35	2			Y	-0-			2
02		58 N		-0-	-0-	-44		-0-	14	2			Y	-0-			2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			2

WEIGANG (REKLAW)						95888 333	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP						003599											
HURT & TARTT				WELL #:		5	RRCID ->	203306	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	3787	PERF.	3685	-	3689	
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME)						96950 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
SEA EAGLE FORD, LLC						760785											
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B				WELL #:		8	RRCID ->	139165	COMPL. DATE	12/12/1990	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10296	-	10344	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B				WELL #:		12	RRCID ->	221325	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10290	-	10336	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.						886261											
BECKMAN, M. A.				WELL #:		1	RRCID ->	000517	COMPL. DATE	03/01/1959	TOTAL DEPTH	10449	PERF.	10317	-	10413	
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-		-0-	10	1	130	2	N	-0-			-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-		-0-	20	1	266	2	N	-0-			-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-		-0-	5	1	67	2	N	-0-			-0-
01	62	N	55	-0-	-0-	-7		-0-	4	1	51	2	N	-0-			-0-
02	58	N	15	-0-	-0-	-43		-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
03	62	N	1	-0-	-0-	-61		-0-	1	2			N	-0-			-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291													
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	74	1	984	2	N	N	-0-	-0-
11	1050 N	955	-0-	-95	-0-	67	1	888	2	N	N	-0-	-0-
12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	87	1	1191	2	N	N	-0-	-0-
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	88	1	1168	2	N	N	-0-	-0-
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	75	1	994	2	N	N	-0-	-0-
*03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	89	1	1176	2	N	N	-0-	-0-
BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485													
10	527 N	477	-0-	-50	-0-	33	1	444	2	N	N	-0-	-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	28	1	378	2	N	N	-0-	-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	28	1	375	2	N	N	-0-	-0-
01	465 N	424	-0-	-41	-0-	30	1	394	2	N	N	-0-	-0-
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	51	1	676	2	N	N	-0-	-0-
03	403 N	332	-0-	-71	-0-	23	1	309	2	N	N	-0-	-0-
STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
WILDFLOWER (STRAWN) 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE													
BONFIRE OPERATING LLC 082443													
WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350													
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3				N	-0-	-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3				N	-0-	-0-
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3				N	-0-	-0-
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3				N	-0-	-0-
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3				N	-0-	-0-
03	527 N	208	-0-	-319	-0-	208	3				N	-0-	-0-
WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980													
10	3193 X	300	-0-	-2893	-0-	300	3				N	-0-	-0-
11	2610 X	306	-0-	-2304	-0-	306	3				N	-0-	-0-
12	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	3				N	-0-	-0-
01	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	3				N	-0-	-0-
02	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	3				N	-0-	-0-
03	868 X	209	-0-	-659	-0-	209	3				N	-0-	-0-

WILL O. (ELLENBURGER)				97474 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726														
EXXON MILLS -39-				WELL #:	1	RRCID -> 075468		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 15383		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3				N	-0-					-0-	
11	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	3				N	-0-					-0-	
12	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3				N	-0-					-0-	
01	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3				N	-0-					-0-	
02	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	3				N	-0-					-0-	
03	3565 X	2087	-0-	-1478	-0-	2087	3				N	-0-					-0-	
FORTUNE RESOURCES LLC				278755														
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 094155		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 14970		PERF.13918		- 14913				
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2				N	-0-					-0-	
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2				N	-0-					-0-	
12	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2				N	-0-					-0-	
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2				N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MILLS MINERAL TRUST "B"				WELL #:	1	RRCID -> 094437		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14797		PERF.13996		- 14797		
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2				N	-0-					-0-	
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2				N	-0-					-0-	
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2				N	-0-					-0-	
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2				N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC				927659														
ARLEDGE, PHILLIP				WELL #:	1	RRCID -> 000376		COMPL. DATE 10/16/1988		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13540		- 14940				
10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3				N	-0-					-0-	
11	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3				N	-0-					-0-	
12	1798 N	797	-0-	-1001	-0-	797	3				N	-0-					-0-	
01	1891 N	1380	-0-	-511	-0-	1380	3				N	-0-					-0-	
02	1943 N	549	-0-	-1394	-0-	549	3				N	-0-					-0-	
03	806 N	429	-0-	-377	-0-	429	3				N	-0-					-0-	
MILLS MINERAL TRUST				WELL #:	1	RRCID -> 063679		COMPL. DATE 06/24/1975		TOTAL DEPTH 15600		PERF. N/A						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	3000 N	3035	-0-	35	35	3035	3				N	-0-					-0-	
12	2232 N	1456	-0-	-776	-0-	1456	3				N	-0-					-0-	
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3				N	-0-					-0-	
02	2697 X	60	-0-	-2637	-0-	60	3				N	-0-					-0-	
03	2883 X	3	-0-	-2880	-0-	3	3				N	-0-					-0-	
MILLS				WELL #:	1	RRCID -> 068565		COMPL. DATE 10/22/1975		TOTAL DEPTH 15571		PERF.14053		- 15465				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	3				N	-0-					-0-	
12	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3				N	-0-					-0-	
01	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	3				N	-0-					-0-	
02	232 X	-0-	-0-	-232	-0-						N	-0-					-0-	
03	3813 X	404	-0-	-3409	-0-	404	3				N	-0-					-0-	

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE															
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659															
MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-			-0-
12	3100 N	3145	-0-	45	45	-0-	3145	3			N	-0-			-0-
01	2293 N	2248	-0-	-45	-0-	-0-	2248	3			N	-0-			-0-
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-			-0-
03	2635 X	711	-0-	-1924	-0-	-0-	711	3			N	-0-			-0-
ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056															
10	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-			-0-
11	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	-0-	4043	3			N	-0-			-0-
12	4247 X	2238	-0-	-2009	-0-	-0-	2238	3			N	-0-			-0-
01	4247 X	739	-0-	-3508	-0-	-0-	739	3			N	-0-			-0-
02	3973 X	1858	-0-	-2115	-0-	-0-	1858	3			N	-0-			-0-
03	4185 X	1153	-0-	-3032	-0-	-0-	1153	3			N	-0-			-0-
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724															
10	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	-0-	4406	3			N	-0-			-0-
11	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-			-0-
12	5053 X	2800	-0-	-2253	-0-	-0-	2800	3			N	-0-			-0-
01	5053 X	3661	-0-	-1392	-0-	-0-	3661	3			N	-0-			-0-
02	4727 X	2164	-0-	-2563	-0-	-0-	2164	3			N	-0-			-0-
03	5022 X	1526	-0-	-3496	-0-	-0-	1526	3			N	-0-			-0-
BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049															
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616															
10	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-			-0-
11	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-			-0-
12	2728 X	1588	-0-	-1140	-0-	-0-	1588	3			N	-0-			-0-
01	2728 X	1221	-0-	-1507	-0-	-0-	1221	3			N	-0-			-0-
02	3306 X	929	-0-	-2377	-0-	-0-	929	3			N	-0-			-0-
03	3534 X	1225	-0-	-2309	-0-	-0-	1225	3			N	-0-			-0-
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600															
10	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	-0-	6995	3			N	-0-			-0-
11	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	-0-	7734	3			N	-0-			-0-
12	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	-0-	5826	3			N	-0-			-0-
01	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	-0-	6291	3			N	-0-			-0-
02	2030 X	1233	-0-	-797	-0-	-0-	1233	3			N	-0-			-0-
03	2170 X	715	-0-	-1455	-0-	-0-	715	3			N	-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE										
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC		//CONT.//		927659															
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		1H	RRCID ->	201559	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL	DEPTH	14668	PERF.14503	- 16899						
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE		WELL #:		208	RRCID ->	213951	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL	DEPTH	14300	PERF.12992	- 14152						
10	18836	X	18836	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18836	3			N	-0-					-0-
11	21149	X	21149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21149	3			N	-0-					-0-
12	16554	X	14849	-0-	-1705	-0-	-0-	-0-	14849	3			N	-0-					-0-
01	18848	X	12377	-0-	-6471	-0-	-0-	-0-	12377	3			N	-0-					-0-
02	20271	X	6513	-0-	-13758	-0-	-0-	-0-	6513	3			N	-0-					-0-
03	21669	X	7049	-0-	-14620	-0-	-0-	-0-	7049	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		8	RRCID ->	219173	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL	DEPTH	15150	PERF.13772	- 14748						
10	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8654	3			N	-0-					-0-
11	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8934	3			N	-0-					-0-
12	7254	X	4713	-0-	-2541	-0-	-0-	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
01	8649	X	7787	-0-	-862	-0-	-0-	-0-	7787	3			N	-0-					-0-
02	8381	X	3678	-0-	-4703	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
03	8959	X	3620	-0-	-5339	-0-	-0-	-0-	3620	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		10	RRCID ->	219880	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL	DEPTH	14790	PERF.13200	- 14651						
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	527	N	363	-0-	-164	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
01	527	N	438	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	493	N	303	-0-	-190	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	372	N	210	-0-	-162	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		9	RRCID ->	220810	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL	DEPTH	15110	PERF.13935	- 14815						
10	104	X	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	119	X	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	102	X	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS "36"		WELL #:		1	RRCID ->	221692	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL	DEPTH	14806	PERF.13850	- 14750						
10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
11	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	2297	-0-	-1175	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3387	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	1994	-0-	-1254	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	1597	-0-	-1875	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		12	RRCID ->	226485	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL	DEPTH	15110	PERF.13650	- 14720						
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2852	X	887	-0-	-1965	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2668	X	-0-	-0-	-2668	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.//		927659														
MILLS "16"		WELL #:		1	RRCID -> 226608		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 15138		PERF.13824 - 15002					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
12	1829 X	33	-0-	-1796	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
02	4553 X	-0-	-0-	-4553	-0-					N	-0-					-0-
03	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
BLAKENEY-KRUEGER				WELL #:	4	RRCID -> 226893		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 15063		PERF.13593 - 14963				
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
ARLEDGE				WELL #:	508	RRCID -> 228809		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 14405		PERF.13178 - 14316				
10	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	3			N	-0-					-0-
11	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	3			N	-0-					-0-
12	4681 X	3960	-0-	-721	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
01	4681 X	3885	-0-	-796	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
02	4379 X	2566	-0-	-1813	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
03	4681 X	2406	-0-	-2275	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
ARLEDGE, PHILLIP				WELL #:	15	RRCID -> 229779		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 15117		PERF.13838 - 14592				
10	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
11	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
12	1643 X	1136	-0-	-507	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
01	1674 X	1267	-0-	-407	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
02	1711 X	726	-0-	-985	-0-	726	3			N	-0-					-0-
03	1829 X	273	-0-	-1556	-0-	273	3			N	-0-					-0-
ARLEDGE, PHILLIP				WELL #:	11	RRCID -> 231906		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 15125		PERF.13703 - 14972				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ARLEDGE UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 240096		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 15240		PERF.14077 - 14959				
10	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
11	1440 N	946	-0-	-494	-0-	946	3			N	-0-					-0-
12	837 N	529	-0-	-308	-0-	529	3			N	-0-					-0-
01	1674 N	345	-0-	-1329	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	928 N	-0-	-0-	-928	-0-					N	-0-					-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
ARLEDGE, PHILLIP				WELL #:	16	RRCID -> 242844		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 15256		PERF.14572 - 15092				
10	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
11	1830 X	790	-0-	-1040	-0-	790	3			N	-0-					-0-
12	1891 X	327	-0-	-1564	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	1488 N	754	-0-	-734	-0-	754	3			N	-0-					-0-
02	754 N	253	-0-	-501	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC		//CONT.//		927659									
ARLEDGE		WELL #:		408	RRCID -> 250471		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166				
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
10	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076 3			N	-0-			-0-
11	5160 X	4494	-0-	-666	-0-	4494 3			N	-0-			-0-
12	5332 X	3189	-0-	-2143	-0-	3189 3			N	-0-			-0-
01	5332 X	4326	-0-	-1006	-0-	4326 3			N	-0-			-0-
02	4901 X	2646	-0-	-2255	-0-	2646 3			N	-0-			-0-
03	5084 X	2412	-0-	-2672	-0-	2412 3			N	-0-			-0-
MILLS "36"		WELL #:		2	RRCID -> 255988		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985				
10	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915 3			N	-0-			-0-
11	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	9208 3			N	-0-			-0-
12	6355 X	4156	-0-	-2199	-0-	4156 3			N	-0-			-0-
01	6355 X	4362	-0-	-1993	-0-	4362 3			N	-0-			-0-
02	5945 X	1385	-0-	-4560	-0-	1385 3			N	-0-			-0-
03	6355 X	433	-0-	-5922	-0-	433 3			N	-0-			-0-
WILL O. (STRAWN)				97474 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC				927659									
MOBIL MILLS "40"		WELL #:		1	RRCID -> 165374		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 15186 PERF.12095 - 12157				
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3			N	-0-			-0-
11	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 3			N	-0-			-0-
12	2418 N	756	-0-	-1662	-0-	756 3			N	-0-			-0-
01	806 N	306	-0-	-500	-0-	306 3			N	-0-			-0-
02	1769 N	868	-0-	-901	-0-	868 3			N	-0-			-0-
03	744 N	257	-0-	-487	-0-	257 3			N	-0-			-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		2	RRCID -> 184946		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ARLEDGE		WELL #:		308	RRCID -> 220005		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672				
10	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209 3			N	-0-			-0-
11	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236 3			N	-0-			-0-
12	4526 X	2762	-0-	-1764	-0-	2762 3			N	-0-			-0-
01	4526 X	3332	-0-	-1194	-0-	3332 3			N	-0-			-0-
02	4234 X	1341	-0-	-2893	-0-	1341 3			N	-0-			-0-
03	4371 X	1401	-0-	-2970	-0-	1401 3			N	-0-			-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		14	RRCID -> 228674		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832				
10	3100 N	3114	-0-	14	85	3114 3			N	-0-			-0-
11	3000 N	3216	-0-	216	301	3216 3			N	-0-			-0-
12	2914 X	1790	-0-	-1124	-0-	1790 3			N	-0-			-0-
01	2914 X	1997	-0-	-917	-0-	1997 3			N	-0-			-0-
02	2726 X	1002	-0-	-1724	-0-	1002 3			N	-0-			-0-
03	2914 X	14	-0-	-2900	-0-	14 3			N	-0-			-0-

WILL O. (WOLFCAMP)			97474 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC			927659									
MILLS "15"			WELL #: 2		RRCID -> 208280		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 3616		PERF. 2840 - 3537	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MILLS "18"			WELL #: 3		RRCID -> 210843		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 3531		PERF. 2774 - 3324	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
KINCAID			WELL #: 1011		RRCID -> 212069		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 4521		PERF. 3650 - 3660	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MILLS "15"			WELL #: 3		RRCID -> 212887		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3213 - 3231	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
ARLEDGE			WELL #: 608		RRCID -> 230061		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 10152		PERF. 3604 - 3630	
10	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3		N	-0-		-0-
11	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3		N	-0-		-0-
12	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3		N	-0-		-0-
01	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	3		N	-0-		-0-
02	3364 X	192	-0-	-3172	-0-	192	3		N	-0-		-0-
03	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-				N	-0-		-0-
MILLS 16			WELL #: 2		RRCID -> 243037		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 11128		PERF. 3166 - 3198	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
ARLEDGE, PHILLIP			WELL #: 7		RRCID -> 269300		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 15853		PERF. 3260 - 4568	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILL O. (WOLFCAMP)		//CONT.//		97474 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
WOLFCAMP ENERGY, LLC				935660											
MILLS		WELL #:		218		RRCID -> 074939		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2778 - 2808			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KINCAID		WELL #:		3012		RRCID -> 120515		COMPL. DATE 07/31/1985		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3345 - 3401			
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-				-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COLE		WELL #:		1358		RRCID -> 212888		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 4760		PERF. 3495 - 3764			
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-				-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KINCAID A		WELL #:		7012		RRCID -> 212890		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4036 - 4600			
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KINCAID A		WELL #:		2012		RRCID -> 213268		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 4294		PERF. 3905 - 4106			
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WILL O, NORTH (WOLFCAMP)				97476 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
WOLFCAMP ENERGY, LLC				935660											
KINCAID		WELL #:		1012		RRCID -> 099242		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 12797		PERF. 3275 - 3326			
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-				-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP)				//CONT.//		97476 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE							
WOLFCAMP ENERGY, LLC				//CONT.//		935660														
KINCAID				WELL #:		1064	RRCID -> 187461		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 3640		PERF. 3104 - 3414							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-				16	2		N	-0-					-0-	
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-				16	2		N	-0-					-0-	
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WILLIFORD (1650)						97660 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MCMULLEN							
LA RONYA OIL & GAS						487108														
BUCHANAN, E. A.				WELL #:		1	RRCID -> 086176		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH 2075		PERF. 1668 - 1678							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WINN-DULCE (BRACERO)						98075 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.						546675														
PRYOR RANCH				WELL #:		19 T	RRCID -> 094323		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2886 - 2910							
10	55	N	55	-0-	-0- B	-0-				55	1		N	-0-					-0-	
11	50	N	50	-0-	-0- B	-0-				50	1		N	-0-					-0-	
12	47	N	47	-0-	-0- B	-0-				47	1		N	-0-					-0-	
01	53	N	53	-0-	-0- B	-0-				53	1		N	-0-					-0-	
02	58	N	58	-0-	-0- B	-0-				58	1		N	-0-					-0-	
*03	51	N	51	-0-	-0- B	-0-				51	1		N	-0-					-0-	
PRYOR RANCH				WELL #:		17 T	RRCID -> 094324		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2890 - 2910							
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-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
PRYOR RANCH				WELL #:		30 T	RRCID -> 096408		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 2871		PERF. 2674 - 2702							
10	45	N	45	-0-	-0- B	-0-				45	1		N	-0-					-0-	
11	59	N	59	-0-	-0- B	-0-				59	1		N	-0-					-0-	
12	52	N	52	-0-	-0- B	-0-				52	1		N	-0-					-0-	
01	56	N	56	-0-	-0- B	-0-				56	1		N	-0-					-0-	
02	63	N	63	-0-	-0- B	-0-				63	1		N	-0-					-0-	
*03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-				65	1		N	-0-					-0-	
PRYOR RANCH				WELL #:		63 T	RRCID -> 100166		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 2908 - 2936							
10	59	N	59	-0-	-0- B	-0-				59	1		N	-0-					-0-	
11	53	N	53	-0-	-0- B	-0-				53	1		N	-0-					-0-	
12	46	N	46	-0-	-0- B	-0-				46	1		N	-0-					-0-	
01	51	N	51	-0-	-0- B	-0-				51	1		N	-0-					-0-	
02	55	N	55	-0-	-0- B	-0-				55	1		N	-0-					-0-	
*03	56	N	56	-0-	-0- B	-0-				56	1		N	-0-					-0-	

WINN-DULCE (BRACERO)		//CONT.//		98075 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675									
PRYOR RANCH		WELL #:		59 T		RRCID -> 100551		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH		2923 PERF. 2752 - 2783	
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
10		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	1		N	-0-		-0-
11		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	1		N	-0-		-0-
12		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1		N	-0-		-0-
01		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1		N	-0-		-0-
02		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1		N	-0-		-0-
*03		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1		N	-0-		-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		79 T		RRCID -> 102559		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH		2936 PERF. 2765 - 2788	
10		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1		N	-0-		-0-
11		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1		N	-0-		-0-
12		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1		N	-0-		-0-
01		62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	1		N	-0-		-0-
02		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1		N	-0-		-0-
03		62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	1		N	-0-		-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		93 T		RRCID -> 102696		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH		3070 PERF. 2920 - 2942	
10		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1		N	-0-		-0-
11		60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	1		N	-0-		-0-
12		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1		N	-0-		-0-
01		62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	1		N	-0-		-0-
02		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1		N	-0-		-0-
*03		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1		N	-0-		-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		141 C		RRCID -> 106224		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH		2962 PERF. 2750 - 2760	
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-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		151 T		RRCID -> 106225		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH		3030 PERF. 2846 - 2866	
10		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1		N	-0-		-0-
11		60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	1		N	-0-		-0-
12		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1		N	-0-		-0-
01		62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	1		N	-0-		-0-
02		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1		N	-0-		-0-
*03		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1		N	-0-		-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		12		RRCID -> 110834		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH		2770 PERF. 2595 - 2599	
10		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1		N	-0-		-0-
11		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1		N	-0-		-0-
12		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1		N	-0-		-0-
01		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1		N	-0-		-0-
02		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1		N	-0-		-0-
*03		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1		N	-0-		-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		64		RRCID -> 113235		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH		2704 PERF. 2592 - 2596	
10		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1		N	-0-		-0-
11		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1		N	-0-		-0-
12		62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	1		N	-0-		-0-
01		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1		N	-0-		-0-
02		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1		N	-0-		-0-
03		62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	1		N	-0-		-0-

WINN-DULCE (BRACERO)		//CONT.//		98075 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675									
PRYOR RANCH		WELL #:		143	RRCID -> 118191		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2944 -	2952	
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1		N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1		N	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1		N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1		N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1		N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		45	RRCID -> 125281		COMPL. DATE 09/21/1987		TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2868 -	2891	
10	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	1		N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1		N	-0-			-0-
12	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69	1		N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1		N	-0-			-0-
02	58 N	56	-0-	-2 B	-0-	56	1		N	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		200	RRCID -> 130996		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH	2790	PERF. 2619 -	2625	
10	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	1		N	-0-			-0-
11	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47	1		N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	1		N	-0-			-0-
01	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	1		N	-0-			-0-
02	58 N	56	-0-	-2 B	-0-	56	1		N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		125	RRCID -> 131854		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH	3069	PERF. 2898 -	2904	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		190	RRCID -> 135052		COMPL. DATE 05/17/1990		TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2598 -	2606	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO-OIL)		98075 210		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.		546675											
PRYOR RANCH		WELL #:		206	RRCID -> 112578		COMPL. DATE 02/15/1984		TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2637 -	2652	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2825)				98075 215	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.				546675											
PRYOR RANCH				WELL #:	175 T	RRCID ->	106222	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2825 -	2831		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2865)				98075 220	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.				546675											
PRYOR RANCH				WELL #:	177 T	RRCID ->	106228	COMPL. DATE	04/26/1983	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2864 -	2872		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)				98075 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.				546675											
PRYOR RANCH				WELL #:	3 T	RRCID ->	094152	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	2867	PERF. 2704 -	2734		
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	1				N	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	1				N	-0-			-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	1				N	-0-			-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	1				N	-0-			-0-
02	58 N	54	-0-	-4	-0-	54	1				N	-0-			-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	1				N	-0-			-0-

PRYOR RANCH				WELL #:	32 T	RRCID ->	094315	COMPL. DATE	11/30/1979	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2962 -	2972		
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1				N	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1				N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1				N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1				N	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1				N	-0-			-0-
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1				N	-0-			-0-

PRYOR RANCH				WELL #:	20 T	RRCID ->	094317	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	3217	PERF. 2993 -	3000		
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1				N	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	1				N	-0-			-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	1				N	-0-			-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	1				N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1				N	-0-			-0-
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1				N	-0-			-0-

PRYOR RANCH				WELL #:	4 C	RRCID ->	094319	COMPL. DATE	06/30/1979	TOTAL DEPTH	3122	PERF. 2902 -	2914		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA	
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675							
PRYOR RANCH		WELL #: 11 T		RRCID -> 094320		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 1	N	-0-	-0-
11	60 N	58	-0-	-0-2	-0-	58 1	N	-0-	-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 1	N	-0-	-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 1	N	-0-	-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 1	N	-0-	-0-
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 1	N	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 29 T		RRCID -> 095064		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810	
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 1	N	-0-	-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 1	N	-0-	-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1	N	-0-	-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 1	N	-0-	-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 1	N	-0-	-0-
03	62 N	60	-0-	-0-2	-0-	60 1	N	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 61 T		RRCID -> 100438		COMPL. DATE 05/08/1982		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 63 C		RRCID -> 100548		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 43 T		RRCID -> 102733		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873	
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1	N	-0-	-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 1	N	-0-	-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 1	N	-0-	-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1	N	-0-	-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 1	N	-0-	-0-
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 1	N	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 121 T		RRCID -> 104254		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982	
10	62 N	59	-0-	-0-3	-0-	59 1	N	-0-	-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 1	N	-0-	-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 1	N	-0-	-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 1	N	-0-	-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 1	N	-0-	-0-
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1	N	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 180 T		RRCID -> 107059		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675														
PRYOR RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 127883		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819								
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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 128397		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144								
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-					-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-					-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
*03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 130831		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786								
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	1			N	-0-					-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 131507		COMPL. DATE 08/02/1989		TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 160		RRCID -> 131508		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 132336		COMPL. DATE 09/23/1989		TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575)										98075 260	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.										546675						
PRYOR RANCH										WELL #: 40	RRCID -> 116801	COMPL. DATE 05/30/1985	TOTAL DEPTH 2770	PERF. 2562	-	2568
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		
10	62 N	59	-0-	-3	-0-			59 1			N	-0-				-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-			60 1			N	-0-				-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-			56 1			N	-0-				-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-			59 1			N	-0-				-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-			50 1			N	-0-				-0-
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-			65 1			N	-0-				-0-
PRYOR RANCH										WELL #: 186	RRCID -> 116837	COMPL. DATE 05/30/1985	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2592	-	2622
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PRYOR RANCH										WELL #: 118	RRCID -> 124933	COMPL. DATE 07/26/1987	TOTAL DEPTH 2780	PERF. 2574	-	2579
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PRYOR RANCH										WELL #: 184	RRCID -> 130997	COMPL. DATE 03/22/1989	TOTAL DEPTH 2807	PERF. 2576	-	2580
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WINN-DULCE (DEL MONTE 2715)										98075 275	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.										546675						
PRYOR RANCH										WELL #: 7 T	RRCID -> 094673	COMPL. DATE 06/27/1979	TOTAL DEPTH 2904	PERF. 2709	-	2721
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WINN-DULCE (DEL MONTE 2810)										98075 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.										546675						
PRYOR RANCH										WELL #: 153 T	RRCID -> 106205	COMPL. DATE 02/14/1983	TOTAL DEPTH 3082	PERF. 2812	-	2820
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-			50 1			N	-0-				-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-			49 1			N	-0-				-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-			54 1			N	-0-				-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-			59 1			N	-0-				-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-			49 1			N	-0-				-0-
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-			50 1			N	-0-				-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825)														
MCDAY ENERGY CORP.														
PRYOR RANCH														
98075 281 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA														
546675														
WELL #: 19 C RRCID -> 094318 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WINN-DULCE (DEL MONTE 2890)														
MCDAY ENERGY CORP.														
PRYOR RANCH														
98075 283 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA														
546675														
WELL #: 182 RRCID -> 117715 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WINN-DULCE (ELAINE)														
MCDAY ENERGY CORP.														
PRYOR RANCH														
98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA														
546675														
WELL #: 4 T RRCID -> 100437 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH														
WELL #: 141 T RRCID -> 106223 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH														
WELL #: 100 RRCID -> 122107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WINN-DULCE (ESCONDIDO)														
MCDAY ENERGY CORP.														
PRYOR RANCH														
98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA														
546675														
WELL #: 2 C RRCID -> 121757 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 1971 - 1978														
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO)		//CONT.//		98075 350	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		62	RRCID -> 129756		COMPL. DATE 12/22/1988		TOTAL DEPTH 2795		PERF. 1930 - 1944	
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
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-	-0-
11		60 N	58	-0-	-0-2	-0-	58	1		N	-0-	-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-	-0-
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-	-0-
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-	-0-
03		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	1		N	-0-	-0-
WINN-DULCE (OLMOS)				98075 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.				546675								
PRYOR RANCH "A"		WELL #:		26	RRCID -> 087874		COMPL. DATE 10/13/1979		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2130 - 2142	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		3 C	RRCID -> 094142		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 2867		PERF. 2436 - 2452	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		32 C	RRCID -> 094327		COMPL. DATE 11/30/1979		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2557 - 2562	
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		20 C	RRCID -> 094328		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217		PERF. 2632 - 2638	
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		17 C	RRCID -> 094330		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2534 - 2546	
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WINN-DULCE (OLMOS)			//CONT.//		98075 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.			//CONT.//		546675											
PRYOR RANCH			WELL #:		9 C	RRCID -> 094331		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2522 -	2540			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	

PRYOR RANCH			WELL #:		11 C	RRCID -> 094332		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH	3058	PERF. 2496 -	2512			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	

PRYOR RANCH			WELL #:		15 C	RRCID -> 094334		COMPL. DATE 07/19/1979		TOTAL DEPTH	3065	PERF. 2620 -	2626			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	

PRYOR RANCH			WELL #:		29 C	RRCID -> 095065		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH	3055	PERF. 2510 -	2520			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	

PRYOR RANCH			WELL #:		30 C	RRCID -> 096409		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH	2871	PERF. 2301 -	2305			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	

PRYOR RANCH			WELL #:		57 C	RRCID -> 100163		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH	3169	PERF. 2550 -	2562			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	

PRYOR RANCH			WELL #:		61 C	RRCID -> 100549		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2510 -	2520			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.// 98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA									
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675															
PRYOR RANCH		WELL #: 59 C		RRCID -> 100550		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2384 - 2400							
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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 43 C		RRCID -> 101768		COMPL. DATE 06/17/1982		TOTAL DEPTH 3185		PERF. 2550 - 2557							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 101769		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 3109		PERF. 2613 - 2617							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 79 C		RRCID -> 102560		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2510 - 2516							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 93 C		RRCID -> 102695		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2499 - 2509							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 77 C		RRCID -> 103971		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH 2628		PERF. 2450 - 2462							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 129		RRCID -> 106193		COMPL. DATE 05/05/1983		TOTAL DEPTH 3195		PERF. 2604 - 2607							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.//		98075 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675											
PRYOR RANCH		WELL #:		175 C	RRCID ->	106221	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2553 -	2559			
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PRYOR RANCH		WELL #:		151 C	RRCID ->	106226	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2510 -	2524			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PRYOR RANCH		WELL #:		157	RRCID ->	126717	COMPL. DATE	05/24/1988	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2522 -	2548			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)		//CONT.//		98075 525	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675											
PRYOR RANCH		WELL #:		13 T	RRCID ->	094821	COMPL. DATE	04/20/1988	TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2584 -	2592			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PRYOR RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	097975	COMPL. DATE	12/13/1981	TOTAL DEPTH	3102	PERF. 2584 -	2618			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PRYOR RANCH		WELL #:		77 T	RRCID ->	103974	COMPL. DATE	09/30/1982	TOTAL DEPTH	2628	PERF. 2523 -	2533			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)			//CONT.// 98075 525			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.			//CONT.// 546675																
PRYOR RANCH			WELL #: 118			RRCID -> 105664			COMPL. DATE 02/15/1983			TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2278 - 2284							
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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PRYOR RANCH			WELL #: 164			RRCID -> 105973			COMPL. DATE 11/22/1988			TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2281 - 2318							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PRYOR RANCH			WELL #: 180 C			RRCID -> 107060			COMPL. DATE 07/24/1985			TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2610 - 2614							
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-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PRYOR RANCH			WELL #: 138			RRCID -> 108370			COMPL. DATE 10/12/1987			TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2136 - 2150							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PRYOR RANCH			WELL #: 163			RRCID -> 122467			COMPL. DATE 10/02/1986			TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2576 - 2582							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WINN-DULCE (OLMOS 2530)			98075 540			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.			546675																
PRYOR RANCH			WELL #: 153 C			RRCID -> 106208			COMPL. DATE 02/14/1983			TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2530 - 2535							
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-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WINN-DULCE (OLMOS 2600)			98075 545		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.			546675											
PRYOR RANCH			WELL #: 177 C		RRCID -> 106227		COMPL. DATE 04/26/1983		TOTAL DEPTH 3025		PERF. 2600 - 2607			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)-UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	
WINN-DULCE (OLMOS 2570)			98075 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.			546675											
PRYOR RANCH			WELL #: 7 C		RRCID -> 094674		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 2904		PERF. 2564 - 2576			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	
PRYOR RANCH			WELL #: 127		RRCID -> 126716		COMPL. DATE 12/16/1988		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2557 - 2563			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	
WISHBONE (HOUSE 3)			98270 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056											
LINDHOLM-HANSON GU			WELL #: 4T		RRCID -> 207366		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 13026		PERF.12788 - 12820			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-	
WISHBONE (UPPER HOUSE)			98270 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056											
LINDHOLM-HANSON GU			WELL #: 5		RRCID -> 208364		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 14790		PERF.12200 - 12444			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-	
LINDHOLM-HANSON GU			WELL #: 4C		RRCID -> 214307		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 13026		PERF.12206 - 12230			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-	

WISHBONE, EAST (HOUSE 1)					98271 218	NON-ASSOCIATED		EXEMPT					CNTY: MCMULLEN				
BLACKBEARD OPERATING, LLC					073056												
LINDHOLM FEE					WELL #:	1	RRCID -> 215022	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12126 - 12146				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS * UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	341 N	193	-0-	-148	-0-			23 1	170 2	N		-0-					-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-			34 1	258 2	N		-0-					-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-			45 1	328 2	N		-0-					-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-			31 1	240 2	N		2	1 1				1
								2 9									
02	290 N	74	-0-	-216	-0-			9 1	65 2	N		-0-					1
03	372 N	82	-0-	-290	-0-			9 1	70 2	N		3					4
								3 9									

WISHBONE, EAST (HOUSE 2)					98271 219	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN	
BLACKBEARD OPERATING, LLC					073056						
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT					WELL #:	11	RRCID -> 215680	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH 12400	PERF.12156	- 12206
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3)					98271 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
BLACKBEARD OPERATING, LLC					073056					
LINDHOLM-HANSON GU					WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
					10	215494	06/20/2008	12875	12310	12340
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1)				98273 220	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN	
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
LINDHOLM-HANSON GU				WELL #:	1	RRCID -> 225154	COMPL.	DATE 01/12/2007	TOTAL	DEPTH 14475	PERF. 12310 - 12324	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-	-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	29	N	9	-0-	-20	1	1	8	2	N	-0-	-0-
03	11	N	5	-0-	-6	1	1	4	2	N	-0-	-0-

LINDHOLM-HANSON GU				WELL #:	3	RRCID -> 251859	COMPL.	DATE 07/30/2009	TOTAL	DEPTH 14574	PERF.12484	- 12510
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	53	1	394	2	N	-0-	-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	49	1	370	2	N	-0-	-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	53	1	388	2	N	-0-	-0-
01	434 N	397	-0-	-37	-0-	45	1	350	2	N	2	1 1
						2	9					
02	406 N	243	-0-	-163	-0-	29	1	213	2	N	1	1 1
						1	9					1
03	434 N	241	-0-	-193	-0-	28	1	210	2	N	3	1 1
						3	9					3

(GWN415)

05/14/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1620

OIL AND GAS DIVISION

WOODLEY (ANACACHO 700)										98584 332		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UVALDE	
TIGER OIL & GAS CO.										860060							
WOODLEY RANCH										WELL #: 4		RRCID -> 038594		COMPL. DATE 02/03/1966		TOTAL DEPTH 678 PERF. N/A	
M	0	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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2019																	
WOODLEY (1200)										98584 830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UVALDE	
TIGER OIL & GAS CO.										860060							
WOODLEY RANCH										WELL #: 2		RRCID -> 038278		COMPL. DATE 10/12/1965		TOTAL DEPTH 1210 PERF. 1138 - 1144	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2019 - P/A 11/07/2019																	
WOODLEY RANCH										WELL #: 3 T		RRCID -> 039326		COMPL. DATE 06/09/1966		TOTAL DEPTH 1129 PERF. N/A	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	